**REF.:** Aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024.

**RESOLUCIÓN EXENTA N° 432**

**SANTIAGO, 20 de agosto de 2024**

**VISTOS:**

a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;

b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente "la Ley";

c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";

d) Lo dispuesto en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.472";

e) Lo dispuesto en la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";

f) Lo dispuesto en la Ley N° 21.657, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales;

g) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación

de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 86";

h) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";

i) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 9T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y fija factor de ajuste por la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios contemplado en la Ley N° 21.185, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo 9T;

j) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 16T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";

k) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 7T";

l) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 10T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece Plan de Expansión, complementado por Decreto Supremo N° 4T, de 2020, del Ministerio de Energía y modificado mediante Decreto Supremo N° 11T, de 2020, del Ministerio de Energía;

m) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 3T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Aysén, Palena y General Carrera y establece su Plan de Expansión, complementado por Decreto Supremo N° 4T, de 2020, del Ministerio de Energía y modificado mediante Decreto Supremo N° 11T, de 2020, del Ministerio de Energía;

n) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 2T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y

transmisión en Sistema Mediano de Cochamó y establece su Plan de Expansión;

o) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 4T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Hornopirén y establece su Plan de Expansión;

p) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 3T, de 2021, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad y modifica Decretos Supremos N°3T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Aysén, Palena y General Carrera y establece su Plan de Expansión, y N° 10T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece Plan de Expansión;

q) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";

r) La Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución N° 72 Exenta, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 Exentas, ambas de 2020, Resoluciones N° 115, N° 186 Exentas, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada por Resoluciones Exentas N° 514, de 2021 y N° 283 de 2022, en adelante "Resolución Exenta N° 342";

s) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 86, de 2 de marzo de 2023, de la Comisión, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada y refundida por la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión, ambas visadas por la Dirección de Presupuestos, en adelante "Resolución Exenta N° 334";

t) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 379, de 27 de julio de 2024, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472,

modificada por la Ley N° 21.667, en adelante "Resolución Exenta N° 379";

u) Lo indicado en Oficio Ordinario N° 570, de 10 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, mediante el cual se informa a la Comisión el Acuerdo N°10/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667;

v) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 5T, de 31 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican;

w) Lo dispuesto en el Decreto Exento N° 166, de 23 de julio de 2024, del Ministerio de Energía, que establece orden de subrogación para el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,

x) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

**CONSIDERANDO**:

1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;

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

3) Que, con fecha 2 de noviembre de 2019, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas;

4) Que, con fecha 2 de agosto de 2022, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios;

5) Que, con fecha 30 de abril de 2024, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales en materia de estabilización tarifaria, entre ellos los artículos 212°-13 y 212°-14 de la Ley y diversas disposiciones de la Ley N° 21.472;

6) Que, la citada Ley N° 21.472 establece que la Comisión Nacional de Energía, mediante resolución exenta que deberá ser visada por la Dirección de Presupuestos, establecerá las reglas necesarias para la implementación del Mecanismo de Protección al Cliente que establece la Ley N° 21.472, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la Ley N° 21.185 y en concordancia con los principios dispuestos en el artículo 2 de la referida ley;

7) Que, a este efecto, la Comisión emitió la Resolución Exenta N° 86, mediante la cual estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que debe sujetarse el mecanismo transitorio de protección al cliente, y en consecuencia el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los artículos 155° y siguientes de la Ley General de Servicios Eléctricos, la que fue modificada y refundida mediante Resolución Exenta N° 334, de 2023;

8) Que, con ocasión de la entrada en vigencia de la Ley N° 21.667, y las modificaciones que dicha ley dispone a la Ley N° 21.472, resultó necesario modificar la Resolución Exenta N° 334 con el objeto de establecer una adecuada implementación del Mecanismo de Protección al Cliente, y por lo tanto, la Comisión emitió la Resolución Exenta Nº 379, que modifica la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667;

9) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico preliminar del cálculo de los precios de nudo promedio, con sus respectivos anexos, el que podrá ser observado por las referidas empresas en un plazo no superior a cinco días hábiles contados desde la recepción de dicho informe, en virtud del artículo 7° de la Resolución Exenta N° 703;

10) Que, mediante Acuerdo N°10/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptado en Sesión Ordinaria N° 4, de 3 de mayo de 2024, se reconoció a las comunas de Tocopilla, Mejillones, Huasco, Puchuncaví,

Quintero y Coronel como Zonas en Transición, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, el que fue remitido a esta Comisión mediante Oficio Ordinario N° 570, de 10 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía; y,

11) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, conforme a lo que se señala en la parte resolutiva de la presente resolución.

**RESUELVO:**

**Artículo Primero:** Apruébase el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.

# FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

# INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

**Fijación 2° semestre 2024 - Emitido en agosto 2024**
**SANTIAGO – CHILE**

# ÍNDICE

*INFORME TÉCNICO PRELIMINAR* ..... *4*

1. INTRODUCCIÓN ..... 4

2. ANTECEDENTES ..... 6

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO ..... 7

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO . 8

4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado ..... 8

4.2 Actualización y determinación de los PNLP ..... 8

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024 ..... 70

5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185 ..... 70

5.2 Diferencias de Facturación ..... 85

5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante ..... 113

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto ..... 114

5.5 Diferencias totales no pagadas a suministradores ..... 136

5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes 143

5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia ..... 148

5.8 Transferencias entre Distribuidoras ..... 152

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO ..... 153

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN ..... 155

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria ..... 155

7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria ..... 157

7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia ..... 157

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio ..... 157

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos ..... 158

a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso ..... 158

b) Cargo Unitario SSR ..... 159

c) Cargo total por unidad de energía ..... 160

8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO ..... 161

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ..... 163

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL .....165
11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.166
12. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....167
13. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL .....188
13.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple .....189
13.2 Identificación de Clientes.....190
13.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas.....191
13.4 Consideraciones especiales del presente proceso .....191
13.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) .....192
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones .....219
1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2 .....219
1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 .....220
1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....222
1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....222
1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 .....224
1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01.....225
1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03.....228
1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....230
1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01 y 2017/01 .....234
ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....236
ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato .....242
ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato .....242
ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato.....242
ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato .....242

# INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

# FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

## 1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos (en adelante, la “Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.472, de 2022, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios (en adelante, “Ley N° 21.472”), modificada por la Ley N° 21.667, de 2024, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria (en adelante, “Ley 21.667”).

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución (en adelante e indistintamente, "Empresas Concesionarias” o “concesionarias”) 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, aquellas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”).

La proporción de suministro que no fue licitada por las Empresas Concesionarias para el periodo de cálculo del precio del presente informe se encuentra cubierta por contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley N° 20.018, de 2005, denominados Precios de Nudo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

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

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N°21.667, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo

definidas en la Resolución Exenta N° 86 de la Comisión, de fecha 2 de marzo de 2023, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, publicada en el Diario Oficial con fecha 14 de marzo de 2023 (en adelante, “Resolución Exenta N° 86”), lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 334 de la Comisión, de fecha 27 de julio de 2023, que modifica la Resolución Exenta N° 86 y fija texto refundido, publicada en el Diario Oficial con fecha 9 de agosto de 2023 (en adelante “Resolución Exenta N° 334”) y lo establecido en la Resolución Exenta N° 379 de la Comisión, de fecha 30 de julio de 2024, que modifica la Resolución Exenta N° 334, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, publicada en el Diario Oficial con fecha 8 de agosto de 2024 (en adelante, “Resolución Exenta N° 379”).

Atendido lo anterior, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191° de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015, del mismo Ministerio, en la Ley N° 21.472 y en la Resolución Exenta N° 86, modificada mediante la Resolución Exenta N° 334, que a su vez, fue modificada por la Resolución Exenta N° 379 y fija texto refundido, y las disposiciones de la Ley N° 21.667.

## 2. ANTECEDENTES

### Licitaciones de Suministro

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

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y Empresas Concesionarias participantes[1]

| PROCESO LICITATORIO | LICITACIÓN | EMPRESA CONCESIONARIA |
|---|---|---|
| 2006/01 | CHQ 2006/01 | Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral |
| 02-01-2006 | EMEL-SIC 2006/01-2 | Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal |
| 2006/02 | CHL 2006/02 | Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA |
| 02-02-2006 | CHL 2006/02-2 | Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA |
| 2008/01 | CGED 2008/01 | CGE Distribución |
| 2008/01 | CHQ 2008/01 | Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral |
| 2008/01 | EMEL-SING 2008/01 | Emelari, Eliqsa y Elecda |
| 2010/01 | CHQ 2010/01 | Chilquinta y Litoral |
| 2010/01 | CHL 2010/01 | Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes |
| 2013/01 | SIC 2013/01 | CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03 | SIC 2013/03 | CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03-2 | SIC 2013/03-2 | CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2015/02 | 2015/02 | Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2015/01 | 2015/01 | Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2017/01 | 2017/01 | Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |

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

## 3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

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

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

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

- Precio de energía: Corresponde al precio de oferta del proponente establecido en el respectivo Punto de Oferta señalado en las Bases, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

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

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

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

Para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, según lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2023 a marzo de 2024, publicados por el Banco Central (921,39 [$/US$]).

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

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

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

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

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

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

### 4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio, se han utilizado los índices contenidos en la tabla del **Anexo 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

### 4.2 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los precios de nudo de largo plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso de que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo precio de nudo promedio de la respectiva Empresa Concesionaria, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157º de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de

nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los Precios de Nudo de Largo Plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los preceptos definidos en la Ley N° 21.472, y las modificaciones dispuestas en la Ley N° 21.667.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de marzo de 2024, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 1T del Ministerio de Energía, de fecha 15 de marzo de 2024, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 1T/2024”.

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

De conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.472, los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos que corresponda aplicar de acuerdo a las correspondientes fijaciones de precios establecidas por el Artículo 178° de la Ley Eléctrica y sus fórmulas de indexación, serán consideradas como precios de nudo de largo plazo para los efectos del presente informe.

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

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Conafe | 102,862 | 10,840 | 4,220 | 90,888 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Conafe | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Conafe | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Elecda | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Elecda | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Eliqsa | 102,862 | 10,840 | 2,674 | 92,312 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Eliqsa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Eliqsa | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Emelari | 102,862 | 10,840 | 3,854 | 91,225 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelari | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelari | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Emelat | 102,862 | 10,840 | 3,439 | 91,608 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelat | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelat | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Conafe | 102,862 | 10,840 | 4,220 | 90,888 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Conafe | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Conafe | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Elecda | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Elecda | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Eliqsa | 102,862 | 10,840 | 2,674 | 92,312 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Eliqsa | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Eliqsa | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Emelari | 102,862 | 10,840 | 3,854 | 91,225 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Emelari | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Emelari | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Emelat | 102,862 | 10,840 | 3,439 | 91,608 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Emelat | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Emelat | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Conafe | 102,862 | 10,840 | 4,220 | 90,888 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Conafe | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Conafe | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Elecda | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Elecda | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Eliqsa | 102,862 | 10,840 | 2,674 | 92,312 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Eliqsa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Eliqsa | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Emelari | 102,862 | 10,840 | 3,854 | 91,225 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelari | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelari | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Emelat | 102,862 | 10,840 | 3,439 | 91,608 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelat | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelat | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Elecda | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Elecda | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Elecda | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4B | BB | SCB II SpA | Elecda | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Elecda | 102,862 | 10,840 | 3,621 | 91,440 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Elecda | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 (Elecda) | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Elecda | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | BB | Aes Gener | Elecda | 106,679 | 10,920 | 1,711 | 96,717 | 10.061,59 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | BB | Aes Gener | Emelat | 106,679 | 10,920 | 1,711 | 96,717 | 10.061,59 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | BB | E-CL | Eliqsa | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | BB | E-CL | Emelari | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | BV | E-CL | Eliqsa | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | BV | E-CL | Emelari | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| EMEL-SING 2008/01 (Elecda) | BS1 | BB | E-CL | Elecda | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| EMEL-SING 2008/01 (Elecda) | BS1 | BV | E-CL | Elecda | 94,494 | 12,310 | 0,990 | 86,153 | 11.342,33 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Conafe | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Conafe | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Elecda | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Elecda | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Emelat | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Emelat | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Enelsa) | BS1 | BB | Endesa | Conafe | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Enelsa) | BS1 | BB | Panguipulli | Conafe | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BV | Endesa | Conafe | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 (Enelsa) | BS1 | BV | Endesa | Conafe | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Conafe | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Elecda | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Emelat | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 (Enelsa) | BS1 | BB | Endesa | Conafe | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Elecda | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Elecda | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelat | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelat | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Conafe | 115,013 | 11,520 | 1,619 | 104,480 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Conafe | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Conafe | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Elecda | 115,013 | 11,520 | 1,556 | 104,538 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Elecda | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Elecda | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Elecda | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Elecda | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Emelat | 115,013 | 11,520 | 1,551 | 104,543 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelat | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelat | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Emelat | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Emelat | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Elecda | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Elecda | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelat | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelat | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Conafe | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Elecda | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Emelat | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Conafe | 109,843 | 11,520 | 4,583 | 96,986 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Conafe | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Elecda | 109,843 | 11,520 | 4,354 | 97,197 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Elecda | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Emelat | 109,843 | 11,520 | 4,350 | 97,200 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Emelat | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Conafe | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Elecda | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Emelat | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Conafe | 124,651 | 11,520 | 2,485 | 112,563 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Conafe | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Conafe | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Elecda | 124,651 | 11,520 | 2,433 | 112,611 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Elecda | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Elecda | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Elecda | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Emelat | 124,651 | 11,520 | 2,364 | 112,674 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Emelat | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelat | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Emelat | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Conafe | 115,013 | 11,520 | 1,619 | 104,480 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Conafe | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Conafe | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Conafe | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS2A | BB | San Juan SpA. | Conafe | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Conafe | 109,843 | 11,520 | 4,583 | 96,986 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Conafe | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS2C | BB | San Juan SpA. | Conafe | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | BS3 | BB | Acciona | Conafe | 124,651 | 11,520 | 2,485 | 112,563 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | BS3 | BB | E-CL | Conafe | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Conafe | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | BS3 | BB | San Juan SpA. | Conafe | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Conafe | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS4 | BB | El Campesino | Conafe | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Elecda | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Emelat | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Conafe | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS4 | BB | Abengoa | Conafe | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Elecda | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Emelat | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Conafe | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | BS4 | BB | Norvind | Conafe | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Elecda | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Emelat | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Coelcha | 102,862 | 10,840 | 3,235 | 91,796 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Coelcha | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Coelcha | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Coelcha | 102,862 | 10,840 | 3,235 | 91,796 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Coelcha | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Coelcha | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Coelcha | 102,862 | 10,840 | 3,235 | 91,796 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Coelcha | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Coelcha | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Coelcha | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Coelcha | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Coelcha | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coelcha | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coelcha | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Coelcha | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coelcha | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coelcha | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Coelcha | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Coelcha | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coelcha | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coelcha | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Coelcha | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Coelcha | 109,843 | 11,520 | 4,955 | 96,643 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Coelcha | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Coelcha | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Coelcha | 124,651 | 11,520 | 2,637 | 112,423 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Coelcha | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coelcha | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Coelcha | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | CEC | 102,862 | 10,840 | 3,454 | 91,594 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | CEC | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | CEC | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | CGE Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,299 | 91,736 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | CGE Distribución | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | CGE Distribución | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Chilquinta | 102,862 | 10,840 | 3,429 | 91,617 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Chilquinta | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Chilquinta | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Codiner | 102,862 | 10,840 | 3,773 | 91,300 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Codiner | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Codiner | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Coopelan | 102,862 | 10,840 | 3,762 | 91,310 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Coopelan | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Coopelan | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Cooprel | 102,862 | 10,840 | 3,444 | 91,603 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Cooprel | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Cooprel | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Copelec | 102,862 | 10,840 | 4,029 | 91,063 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Copelec | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Copelec | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Crell | 102,862 | 10,840 | 3,318 | 91,719 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Crell | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Crell | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Edecsa | 102,862 | 10,840 | 2,993 | 92,018 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Edecsa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Edecsa | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | EEPA | 102,862 | 10,840 | 3,231 | 91,799 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | EEPA | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | EEPA | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Emelca | 102,862 | 10,840 | 2,943 | 92,065 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelca | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelca | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,590 | 91,468 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Enel Distribución | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Enel Distribución | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Frontel | 102,862 | 10,840 | 3,826 | 91,251 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Frontel | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Frontel | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Litoral | 102,862 | 10,840 | 3,516 | 91,537 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Litoral | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Litoral | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Luz Osorno | 102,862 | 10,840 | 3,838 | 91,240 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luz Osorno | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luz Osorno | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Luzlinares | 102,862 | 10,840 | 3,950 | 91,136 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luzlinares | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luzlinares | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Luzparral | 102,862 | 10,840 | 4,053 | 91,042 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luzparral | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luzparral | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Saesa | 102,862 | 10,840 | 3,776 | 91,297 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Saesa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Saesa | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Aela Generación S.A. | Socoepa | 102,862 | 10,840 | 3,380 | 91,662 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Socoepa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4A | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Socoepa | 110,225 | 10,840 | 0,000 | 101,560 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | CEC | 102,862 | 10,840 | 3,454 | 91,594 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | CEC | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | CEC | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | CGE Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,299 | 91,736 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | CGE Distribución | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | CGE Distribución | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Chilquinta | 102,862 | 10,840 | 3,429 | 91,617 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Chilquinta | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Chilquinta | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Codiner | 102,862 | 10,840 | 3,773 | 91,300 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Codiner | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Codiner | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Coopelan | 102,862 | 10,840 | 3,762 | 91,310 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Coopelan | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Coopelan | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Cooprel | 102,862 | 10,840 | 3,444 | 91,603 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Cooprel | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Cooprel | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Copelec | 102,862 | 10,840 | 4,029 | 91,063 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Copelec | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Copelec | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Crell | 102,862 | 10,840 | 3,318 | 91,719 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Crell | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Crell | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Edecsa | 102,862 | 10,840 | 2,993 | 92,018 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Edecsa | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Edecsa | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | EEPA | 102,862 | 10,840 | 3,231 | 91,799 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | EEPA | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | EEPA | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Emelca | 102,862 | 10,840 | 2,943 | 92,065 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Emelca | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Emelca | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,590 | 91,468 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Enel Distribución | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Enel Distribución | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Frontel | 102,862 | 10,840 | 3,826 | 91,251 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Frontel | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Frontel | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Litoral | 102,862 | 10,840 | 3,516 | 91,537 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Litoral | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Litoral | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Luz Osorno | 102,862 | 10,840 | 3,838 | 91,240 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Luz Osorno | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Luz Osorno | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Luzlinares | 102,862 | 10,840 | 3,950 | 91,136 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Luzlinares | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Luzlinares | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Luzparral | 102,862 | 10,840 | 4,053 | 91,042 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Luzparral | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Luzparral | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Saesa | 102,862 | 10,840 | 3,776 | 91,297 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Saesa | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Saesa | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Aela Generación S.A. | Socoepa | 102,862 | 10,840 | 3,380 | 91,662 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | Amunche Solar SpA | Socoepa | 84,094 | 10,840 | 0,000 | 77,483 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4B | BB | SCB II SpA | Socoepa | 87,716 | 10,840 | 0,000 | 80,821 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | CEC | 102,862 | 10,840 | 3,454 | 91,594 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | CEC | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | CEC | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | CGE Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,299 | 91,736 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | CGE Distribución | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | CGE Distribución | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Chilquinta | 102,862 | 10,840 | 3,429 | 91,617 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Chilquinta | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Chilquinta | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Codiner | 102,862 | 10,840 | 3,773 | 91,300 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Codiner | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Codiner | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Coopelan | 102,862 | 10,840 | 3,762 | 91,310 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Coopelan | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Coopelan | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Cooprel | 102,862 | 10,840 | 3,444 | 91,603 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Cooprel | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Cooprel | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Copelec | 102,862 | 10,840 | 4,029 | 91,063 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Copelec | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Copelec | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Crell | 102,862 | 10,840 | 3,318 | 91,719 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Crell | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Crell | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Edecsa | 102,862 | 10,840 | 2,993 | 92,018 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Edecsa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Edecsa | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | EEPA | 102,862 | 10,840 | 3,231 | 91,799 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | EEPA | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | EEPA | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Emelca | 102,862 | 10,840 | 2,943 | 92,065 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Emelca | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Emelca | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | 102,862 | 10,840 | 3,590 | 91,468 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Enel Distribución | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Enel Distribución | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Frontel | 102,862 | 10,840 | 3,826 | 91,251 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Frontel | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Frontel | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Litoral | 102,862 | 10,840 | 3,516 | 91,537 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Litoral | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Litoral | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Luz Osorno | 102,862 | 10,840 | 3,838 | 91,240 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luz Osorno | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luz Osorno | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Luzlinares | 102,862 | 10,840 | 3,950 | 91,136 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luzlinares | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luzlinares | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Luzparral | 102,862 | 10,840 | 4,053 | 91,042 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Luzparral | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Luzparral | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Saesa | 102,862 | 10,840 | 3,776 | 91,297 | 9.987,88 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Saesa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Saesa | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Aela Generación S.A. | Socoepa | 102,862 | 10,840 | 3,380 | 91,662 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | Socoepa | 125,786 | 10,840 | 0,000 | 115,898 | 9.987,88 |
| 2015/02 | BS4C | BB | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Socoepa | 123,193 | 10,840 | 0,000 | 113,509 | 9.987,88 |
| CGED 2008/01 | BS2 | BB | Endesa | CGE Distribución | 144,357 | 11,840 | 3,300 | 129,968 | 10.909,27 |
| CGED 2008/01 | BS2 | BV | Endesa | CGE Distribución | 144,357 | 11,840 | 3,300 | 129,968 | 10.909,27 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BB | Colbún | EEPA | 86,200 | 10,780 | 4,937 | 74,875 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BB | Endesa | EEPA | 70,626 | 10,780 | 3,600 | 61,757 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BB | Colbún | Enel Distribución | 86,200 | 10,780 | 5,172 | 74,658 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BB | Endesa | Enel Distribución | 70,626 | 10,780 | 3,245 | 62,085 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BV | Colbún | EEPA | 86,200 | 10,780 | 4,937 | 74,875 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BV | Endesa | EEPA | 70,626 | 10,780 | 3,600 | 61,757 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BV | Colbún | Enel Distribución | 86,200 | 10,780 | 5,172 | 74,658 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02 | BB3 | BV | Endesa | Enel Distribución | 70,626 | 10,780 | 3,245 | 62,085 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | BB | Aes Gener | EEPA | 97,877 | 10,780 | 1,603 | 88,706 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | BB | Aes Gener | Enel Distribución | 97,877 | 10,780 | 1,556 | 88,749 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | BV | Aes Gener | EEPA | 97,877 | 10,780 | 1,603 | 88,706 | 9.932,60 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | BV | Aes Gener | Enel Distribución | 97,877 | 10,780 | 1,556 | 88,749 | 9.932,60 |
| CHL 2010/01 | BS1 | BB | Endesa | Enel Distribución | 119,443 | 12,700 | 3,716 | 106,630 | 11.701,67 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Aes Gener | Chilquinta | 96,864 | 10,920 | 1,711 | 87,673 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Endesa | Chilquinta | 71,350 | 10,920 | 3,300 | 62,700 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Aes Gener | Edecsa | 96,864 | 10,920 | 1,711 | 87,673 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Endesa | Edecsa | 71,350 | 10,920 | 3,300 | 62,700 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Aes Gener | Litoral | 96,864 | 10,920 | 1,711 | 87,673 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Endesa | Litoral | 71,350 | 10,920 | 3,300 | 62,700 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Aes Gener | Luzlinares | 96,864 | 10,920 | 1,711 | 87,673 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Endesa | Luzlinares | 71,350 | 10,920 | 3,300 | 62,700 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Aes Gener | Luzparral | 96,864 | 10,920 | 1,711 | 87,673 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | BB | Endesa | Luzparral | 71,350 | 10,920 | 3,300 | 62,700 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | BB | Endesa | Chilquinta | 70,121 | 10,920 | 3,300 | 61,568 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | BB | Endesa | Edecsa | 70,121 | 10,920 | 3,300 | 61,568 | 10.061,59 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| CHQ 2006/01 | BB2 | BB | Endesa | Litoral | 70,121 | 10,920 | 3,300 | 61,568 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | BB | Endesa | Luzlinares | 70,121 | 10,920 | 3,300 | 61,568 | 10.061,59 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | BB | Endesa | Luzparral | 70,121 | 10,920 | 3,300 | 61,568 | 10.061,59 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Endesa | Chilquinta | 119,509 | 12,700 | 3,632 | 106,768 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Panguipulli | Chilquinta | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Puyehue | Chilquinta | 123,076 | 12,700 | 6,190 | 107,698 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Endesa | Litoral | 119,509 | 12,700 | 3,632 | 106,768 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Panguipulli | Litoral | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BB | Puyehue | Litoral | 123,076 | 12,700 | 6,190 | 107,698 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Endesa | Chilquinta | 118,195 | 12,700 | 3,632 | 105,557 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Panguipulli | Chilquinta | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Puyehue | Chilquinta | 122,373 | 12,700 | 6,190 | 107,050 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Endesa | Litoral | 118,195 | 12,700 | 3,632 | 105,557 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Panguipulli | Litoral | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BB | Puyehue | Litoral | 122,373 | 12,700 | 6,190 | 107,050 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BB | Endesa | Chilquinta | 117,539 | 12,700 | 3,632 | 104,953 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BB | Panguipulli | Chilquinta | 123,780 | 12,700 | 6,190 | 108,347 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BB | Endesa | Litoral | 117,539 | 12,700 | 3,632 | 104,953 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BB | Panguipulli | Litoral | 123,780 | 12,700 | 6,190 | 108,347 | 11.701,67 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric) | BB_Sur | BB | Aes Gener | CGE Distribución | 94,986 | 10,920 | 1,711 | 85,943 | 10.061,59 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal) | BB_Sur | BB | Aes Gener | CGE Distribución | 94,986 | 10,920 | 1,711 | 85,943 | 10.061,59 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | CEC | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | CEC | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | CGE Distribución | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Chilquinta | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Chilquinta | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Codiner | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Codiner | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Coopelan | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Coopelan | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Cooprel | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Cooprel | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Copelec | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Copelec | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Crell | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Crell | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Edecsa | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Edecsa | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | EEPA | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | EEPA | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Emelca | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Emelca | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Enel Distribución | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Enel Distribución | 168,756 | 11,580 | 5,926 | 150,030 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Frontel | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Frontel | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Litoral | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Litoral | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Luz Osorno | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Luz Osorno | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Luzlinares | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Luzlinares | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Luzparral | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Luzparral | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Saesa | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Saesa | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Endesa | Socoepa | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BB | Panguipulli | Socoepa | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Emelectric) | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Emelectric) | BS1 | BB | Panguipulli | CGE Distribución | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Emetal) | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 (Emetal) | BS1 | BB | Panguipulli | CGE Distribución | 168,756 | 11,580 | 6,313 | 149,673 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | CEC | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Chilquinta | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Codiner | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Coopelan | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Cooprel | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Copelec | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Crell | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Edecsa | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | EEPA | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Emelca | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Enel Distribución | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Frontel | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Litoral | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Luz Osorno | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Luzlinares | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Luzparral | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Saesa | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BB | Endesa | Socoepa | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 (Emelectric) | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03 (Emetal) | BS1 | BB | Endesa | CGE Distribución | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CEC | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CEC | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Chilquinta | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Chilquinta | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Codiner | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Codiner | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coopelan | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coopelan | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Cooprel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Cooprel | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Copelec | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Crell | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Crell | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Edecsa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Edecsa | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | EEPA | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | EEPA | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelca | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelca | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Enel Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Enel Distribución | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Frontel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Frontel | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Litoral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Litoral | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luz Osorno | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luz Osorno | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzlinares | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzlinares | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzparral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzparral | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Saesa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Saesa | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Socoepa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Socoepa | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | CEC | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CEC | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CEC | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | CEC | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | CEC | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | CGE Distribución | 115,013 | 11,520 | 1,540 | 104,553 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | CGE Distribución | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | CGE Distribución | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Chilquinta | 115,013 | 11,520 | 1,422 | 104,661 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Chilquinta | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Chilquinta | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Chilquinta | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Chilquinta | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Codiner | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Codiner | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Codiner | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Codiner | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Codiner | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Coopelan | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coopelan | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coopelan | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Coopelan | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Coopelan | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Cooprel | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Cooprel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Cooprel | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Cooprel | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Cooprel | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Copelec | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Copelec | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Copelec | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Copelec | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Crell | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Crell | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Crell | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Crell | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Crell | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Edecsa | 115,013 | 11,520 | 1,424 | 104,660 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Edecsa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Edecsa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Edecsa | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Edecsa | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | EEPA | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | EEPA | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | EEPA | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | EEPA | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | EEPA | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Emelca | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelca | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelca | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Emelca | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Emelca | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Enel Distribución | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Enel Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Enel Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Enel Distribución | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Enel Distribución | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Frontel | 115,013 | 11,520 | 1,599 | 104,498 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Frontel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Frontel | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Frontel | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Frontel | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Litoral | 115,013 | 11,520 | 1,435 | 104,650 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Litoral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Litoral | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Litoral | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Litoral | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Luz Osorno | 115,013 | 11,520 | 1,597 | 104,501 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luz Osorno | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luz Osorno | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Luz Osorno | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Luz Osorno | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Luzlinares | 115,013 | 11,520 | 1,481 | 104,608 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzlinares | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzlinares | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Luzlinares | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Luzlinares | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Luzparral | 115,013 | 11,520 | 1,410 | 104,673 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzparral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzparral | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Luzparral | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Luzparral | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Saesa | 115,013 | 11,520 | 1,597 | 104,501 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Saesa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Saesa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Saesa | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Saesa | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Chungungo S.A. | Socoepa | 115,013 | 11,520 | 0,000 | 105,972 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Socoepa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Socoepa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | Socoepa | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | Socoepa | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CEC | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CEC | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Chilquinta | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Chilquinta | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Codiner | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Codiner | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coopelan | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coopelan | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Cooprel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Cooprel | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Copelec | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Crell | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Crell | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Edecsa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Edecsa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | EEPA | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | EEPA | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelca | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Emelca | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Enel Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Enel Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Frontel | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Frontel | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Litoral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Litoral | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luz Osorno | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luz Osorno | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzlinares | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzlinares | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzparral | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Luzparral | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Saesa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Saesa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Socoepa | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Socoepa | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | CEC | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Chilquinta | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Codiner | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Coopelan | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Cooprel | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Copelec | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Crell | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Edecsa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | EEPA | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Emelca | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Enel Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Frontel | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Litoral | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Luz Osorno | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Luzlinares | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Luzparral | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Saesa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2A | BB | San Juan SpA. | Socoepa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | CEC | 109,843 | 11,520 | 4,767 | 96,816 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | CEC | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | CGE Distribución | 109,843 | 11,520 | 4,256 | 97,287 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | CGE Distribución | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Chilquinta | 109,843 | 11,520 | 4,458 | 97,101 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Chilquinta | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Codiner | 109,843 | 11,520 | 4,478 | 97,083 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Codiner | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Coopelan | 109,843 | 11,520 | 5,153 | 96,460 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Coopelan | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Cooprel | 109,843 | 11,520 | 4,411 | 97,144 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Cooprel | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Copelec | 109,843 | 11,520 | 4,962 | 96,637 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Copelec | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Crell | 109,843 | 11,520 | 4,944 | 96,653 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Crell | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Colbún) | Edecsa | 109,843 | 11,520 | 3,781 | 97,725 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Polpaico) | Edecsa | 109,843 | 11,520 | 3,782 | 97,724 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Edecsa | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | EEPA | 109,843 | 11,520 | 4,221 | 97,319 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | EEPA | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Emelca | 109,843 | 11,520 | 3,332 | 98,138 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Emelca | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Enel Distribución | 109,843 | 11,520 | 4,522 | 97,042 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Enel Distribución | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Frontel | 109,843 | 11,520 | 4,236 | 97,305 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Frontel | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Litoral | 109,843 | 11,520 | 4,244 | 97,298 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Litoral | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Colbún) | Luz Osorno | 109,843 | 11,520 | 3,507 | 97,977 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Polpaico) | Luz Osorno | 109,843 | 11,520 | 3,508 | 97,976 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Luz Osorno | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Luzlinares | 109,843 | 11,520 | 4,012 | 97,512 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Luzlinares | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Luzparral | 109,843 | 11,520 | 3,792 | 97,715 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Luzparral | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Colbún) | Saesa | 109,843 | 11,520 | 4,759 | 96,824 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. (Polpaico) | Saesa | 109,843 | 11,520 | 4,981 | 96,619 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Saesa | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | Socoepa | 109,843 | 11,520 | 3,943 | 97,576 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | Socoepa | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | CEC | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Chilquinta | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Codiner | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Coopelan | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Cooprel | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Copelec | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Crell | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Edecsa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | EEPA | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Emelca | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Enel Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Frontel | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Litoral | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Luz Osorno | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Luzlinares | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Luzparral | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Saesa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS2C | BB | San Juan SpA. | Socoepa | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | CEC | 124,651 | 11,520 | 2,570 | 112,484 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | CEC | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CEC | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | CEC | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | CGE Distribución | 124,651 | 11,520 | 2,283 | 112,749 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | CGE Distribución | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Chilquinta | 124,651 | 11,520 | 1,832 | 113,164 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Chilquinta | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Chilquinta | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Chilquinta | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Codiner | 124,651 | 11,520 | 2,508 | 112,541 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Codiner | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Codiner | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Codiner | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Coopelan | 124,651 | 11,520 | 2,605 | 112,453 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Coopelan | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Coopelan | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Coopelan | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Cooprel | 124,651 | 11,520 | 2,399 | 112,642 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Cooprel | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Cooprel | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Cooprel | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Copelec | 124,651 | 11,520 | 2,528 | 112,523 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Copelec | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Copelec | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Crell | 124,651 | 11,520 | 2,591 | 112,465 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Crell | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Crell | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Crell | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Edecsa | 124,651 | 11,520 | 1,815 | 113,180 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Edecsa | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Edecsa | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Edecsa | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | EEPA | 124,651 | 11,520 | 1,716 | 113,271 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | EEPA | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | EEPA | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | EEPA | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Emelca | 124,651 | 11,520 | 1,815 | 113,180 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Emelca | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Emelca | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Emelca | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Enel Distribución | 124,651 | 11,520 | 2,066 | 112,949 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Enel Distribución | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Enel Distribución | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Enel Distribución | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Frontel | 124,651 | 11,520 | 1,887 | 113,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Frontel | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Frontel | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Frontel | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Litoral | 124,651 | 11,520 | 1,877 | 113,123 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Litoral | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Litoral | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Litoral | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Luz Osorno | 124,651 | 11,520 | 2,175 | 112,848 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Luz Osorno | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luz Osorno | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Luz Osorno | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Luzlinares | 124,651 | 11,520 | 2,044 | 112,969 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Luzlinares | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzlinares | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Luzlinares | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Luzparral | 124,651 | 11,520 | 1,758 | 113,233 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Luzparral | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Luzparral | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Luzparral | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Saesa | 124,651 | 11,520 | 2,175 | 112,848 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Saesa | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Saesa | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Saesa | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Acciona | Socoepa | 124,651 | 11,520 | 2,491 | 112,557 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | E-CL | Socoepa | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Socoepa | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS3 | BB | San Juan SpA. | Socoepa | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1B | BB | Chungungo S.A. | CGE Distribución | 115,013 | 11,520 | 1,540 | 104,553 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | CGE Distribución | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | CGE Distribución | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS2A | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | CGE Distribución | 109,843 | 11,520 | 4,256 | 97,287 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | CGE Distribución | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS2C | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | BS3 | BB | Acciona | CGE Distribución | 124,651 | 11,520 | 2,283 | 112,749 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | BS3 | BB | E-CL | CGE Distribución | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | BS3 | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1A | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 142,164 | 11,520 | 0,000 | 130,989 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1B | BB | Chungungo S.A. | CGE Distribución | 115,013 | 11,520 | 1,540 | 104,553 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1B | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1B | BB | Energía Cerro El Morado S.A. | CGE Distribución | 150,647 | 11,520 | 0,000 | 138,805 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1B | BB | SPV P4 S.A. | CGE Distribución | 126,992 | 11,520 | 0,000 | 117,009 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 143,618 | 11,520 | 0,000 | 132,328 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS1C | BB | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | 154,948 | 11,520 | 0,000 | 142,768 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS2A | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS2B | BB | Pelumpén S.A. | CGE Distribución | 109,843 | 11,520 | 4,256 | 97,287 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS2B | BB | Santiago Solar S.A. | CGE Distribución | 103,229 | 11,520 | 0,000 | 95,114 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS2C | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 130,065 | 11,520 | 0,000 | 119,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS3 | BB | Acciona | CGE Distribución | 124,651 | 11,520 | 2,283 | 112,749 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS3 | BB | E-CL | CGE Distribución | 132,548 | 11,520 | 0,000 | 122,129 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS3 | BB | Empresa Eléctrica Carén S.A. | CGE Distribución | 141,319 | 11,520 | 0,000 | 130,210 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | BS3 | BB | San Juan SpA. | CGE Distribución | 133,393 | 11,520 | 0,000 | 122,907 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Enel Distribución | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | EEPA | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | CGE Distribución | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS4 | BB | El Campesino | CGE Distribución | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS4 | BB | El Campesino | CGE Distribución | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Chilquinta | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Litoral | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Edecsa | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Luzlinares | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Luzparral | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Emelca | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Saesa | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Frontel | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Luz Osorno | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | CEC | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Coelcha | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Coopelan | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Codiner | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Socoepa | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Crell | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Copelec | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | El Campesino | Cooprel | 117,041 | 11,520 | 0,000 | 107,841 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Enel Distribución | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | EEPA | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | CGE Distribución | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS4 | BB | Abengoa | CGE Distribución | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS4 | BB | Abengoa | CGE Distribución | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Chilquinta | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Litoral | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Edecsa | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Luzlinares | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Luzparral | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Emelca | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Saesa | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Frontel | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Luz Osorno | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | CEC | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Coelcha | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Coopelan | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Codiner | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Socoepa | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Crell | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Copelec | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Abengoa | Cooprel | 148,384 | 11,520 | 0,000 | 136,720 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Enel Distribución | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | EEPA | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | CGE Distribución | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | BS4 | BB | Norvind | CGE Distribución | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | BS4 | BB | Norvind | CGE Distribución | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Chilquinta | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Litoral | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Edecsa | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Luzlinares | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Luzparral | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Emelca | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Saesa | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Frontel | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Luz Osorno | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | CEC | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Coelcha | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Coopelan | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Codiner | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Socoepa | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Crell | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Copelec | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| SIC 2013/03_2 | BS4 | BB | Norvind | Cooprel | 146,316 | 11,520 | 0,000 | 134,814 | 10.614,43 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | CEC | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | CEC | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | CEC | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | CEC | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | CEC | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | CEC | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | CEC | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | CEC | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | CEC | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CEC | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | CEC | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | CEC | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CEC | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | CEC | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | CEC | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CEC | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | CEC | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | CEC | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | CEC | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | CEC | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | CEC | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | CEC | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | CEC | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | CEC | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | CEC | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | CEC | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | CEC | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | CEC | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | CEC | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | CEC | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | CEC | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | CGE Distribución | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | CGE Distribución | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | CGE Distribución | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | CGE Distribución | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | CGE Distribución | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | CGE Distribución | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | CGE Distribución | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | CGE Distribución | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | CGE Distribución | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | CGE Distribución | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | CGE Distribución | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | CGE Distribución | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | CGE Distribución | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | CGE Distribución | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | CGE Distribución | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | CGE Distribución | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | CGE Distribución | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | CGE Distribución | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | CGE Distribución | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | CGE Distribución | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | CGE Distribución | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | CGE Distribución | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CGE Distribución | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | CGE Distribución | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CGE Distribución | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | CGE Distribución | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | CGE Distribución | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | CGE Distribución | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | CGE Distribución | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | CGE Distribución | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | CGE Distribución | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Chilquinta | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Chilquinta | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Chilquinta | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Chilquinta | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Chilquinta | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Chilquinta | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Chilquinta | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Chilquinta | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Chilquinta | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Chilquinta | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Chilquinta | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Chilquinta | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Chilquinta | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Chilquinta | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Chilquinta | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Chilquinta | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Chilquinta | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Chilquinta | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Chilquinta | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Chilquinta | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Chilquinta | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Chilquinta | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Chilquinta | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Chilquinta | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Chilquinta | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Chilquinta | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Chilquinta | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Chilquinta | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Chilquinta | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Chilquinta | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Chilquinta | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Puyehue | Chilquinta | 122,373 | 12,700 | 6,190 | 107,050 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Panguipulli | Chilquinta | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Endesa | Chilquinta | 118,195 | 12,700 | 3,632 | 105,557 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BV | Panguipulli | Chilquinta | 123,780 | 12,700 | 6,190 | 108,347 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BV | Endesa | Chilquinta | 117,539 | 12,700 | 3,632 | 104,953 | 11.701,67 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Licitación** | **Bloque** | **Tipo Bloque** | **Suministrador** | **Distribuidora** | **PNELP [US$/MWh]** | **PNPLP [US$/kW/mes]** | **CET [US$/MWh]** | **PNELP [$/kWh]** | **PNPLP [$/kW/mes]** |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Endesa | Chilquinta | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Panguipulli | Chilquinta | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BV | Endesa | Chilquinta | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Codiner | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Codiner | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Codiner | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Codiner | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Codiner | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Codiner | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Codiner | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Codiner | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Codiner | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Codiner | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Codiner | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Codiner | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Codiner | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Codiner | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Codiner | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Codiner | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Codiner | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Codiner | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Codiner | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Codiner | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Codiner | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Codiner | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Codiner | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Codiner | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Codiner | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Codiner | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Codiner | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Codiner | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Codiner | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Codiner | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Codiner | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Endesa | Codiner | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Panguipulli | Codiner | 168,756 | 11,580 | 5,942 | 150,015 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BV | Endesa | Codiner | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Coelcha | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Coelcha | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coelcha | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coelcha | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Coelcha | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coelcha | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Coelcha | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coelcha | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coelcha | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coelcha | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Coelcha | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Coelcha | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Coelcha | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Coelcha | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Coelcha | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Coelcha | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Coelcha | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Coelcha | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Coelcha | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Coelcha | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Coelcha | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Coelcha | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Coelcha | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Coelcha | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Coelcha | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Coelcha | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Coelcha | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Coelcha | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Coelcha | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Coelcha | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Coelcha | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Endesa | Coelcha | 132,624 | 11,580 | 3,300 | 119,158 | 10.669,71 |
| SIC 2013/01 | BS1 | BV | Panguipulli | Coelcha | 168,756 | 11,580 | 6,190 | 149,787 | 10.669,71 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BV | Endesa | Coelcha | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Coopelan | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coopelan | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Coopelan | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coopelan | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Coopelan | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coopelan | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coopelan | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Coopelan | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Coopelan | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Coopelan | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Coopelan | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Coopelan | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Coopelan | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Coopelan | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Coopelan | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Coopelan | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Coopelan | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Coopelan | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Coopelan | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Coopelan | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Coopelan | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Coopelan | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Coopelan | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Coopelan | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Coopelan | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Coopelan | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Coopelan | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Coopelan | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Coopelan | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Coopelan | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Coopelan | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Cooprel | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Cooprel | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Cooprel | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Cooprel | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Cooprel | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Cooprel | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Cooprel | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Cooprel | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Cooprel | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Cooprel | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Cooprel | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Cooprel | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Cooprel | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Cooprel | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Cooprel | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Cooprel | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Cooprel | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Cooprel | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Cooprel | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Cooprel | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Cooprel | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Cooprel | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Cooprel | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Cooprel | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Cooprel | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Cooprel | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Cooprel | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Cooprel | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Cooprel | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Cooprel | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Cooprel | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Copelec | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Copelec | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Copelec | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Copelec | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Copelec | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Copelec | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Copelec | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Copelec | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Copelec | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Copelec | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Copelec | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Copelec | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Copelec | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Copelec | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Copelec | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Copelec | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Copelec | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Copelec | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Copelec | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Copelec | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Copelec | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Copelec | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Copelec | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Copelec | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Copelec | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Copelec | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Copelec | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Copelec | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Copelec | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Copelec | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Copelec | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Crell | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Crell | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Crell | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Crell | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Crell | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Crell | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Crell | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Crell | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Crell | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Crell | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Crell | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Crell | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Crell | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Crell | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Crell | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Crell | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Crell | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Crell | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Crell | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Crell | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Crell | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Crell | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Crell | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Crell | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Crell | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Crell | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Crell | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Crell | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Crell | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Crell | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Crell | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Edecsa | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Edecsa | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Edecsa | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Edecsa | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Edecsa | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Edecsa | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Edecsa | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Edecsa | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Edecsa | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Edecsa | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Edecsa | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Edecsa | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Edecsa | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Edecsa | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Edecsa | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Edecsa | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Edecsa | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Edecsa | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Edecsa | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Edecsa | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Edecsa | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Edecsa | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Edecsa | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Edecsa | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Edecsa | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Edecsa | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Edecsa | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Edecsa | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Edecsa | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Edecsa | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Edecsa | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | EEPA | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | EEPA | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | EEPA | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | EEPA | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | EEPA | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | EEPA | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | EEPA | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | EEPA | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | EEPA | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | EEPA | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | EEPA | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | EEPA | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | EEPA | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | EEPA | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | EEPA | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | EEPA | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | EEPA | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | EEPA | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | EEPA | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | EEPA | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | EEPA | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | EEPA | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | EEPA | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | EEPA | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | EEPA | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | EEPA | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | EEPA | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | EEPA | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | EEPA | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | EEPA | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | EEPA | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Emelca | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Emelca | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelca | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelca | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Emelca | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelca | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelca | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Emelca | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelca | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelca | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Emelca | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Emelca | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Emelca | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Emelca | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Emelca | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Emelca | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Emelca | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Emelca | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Emelca | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Emelca | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Emelca | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelca | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelca | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelca | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelca | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Emelca | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Emelca | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Emelca | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Emelca | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Emelca | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Emelca | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Enel Distribución | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Enel Distribución | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Enel Distribución | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Enel Distribución | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Enel Distribución | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Enel Distribución | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Enel Distribución | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Enel Distribución | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Enel Distribución | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Enel Distribución | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Enel Distribución | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Enel Distribución | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Enel Distribución | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Enel Distribución | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Enel Distribución | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Enel Distribución | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Enel Distribución | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Enel Distribución | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Enel Distribución | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Enel Distribución | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Enel Distribución | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Enel Distribución | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Enel Distribución | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Enel Distribución | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Enel Distribución | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Enel Distribución | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Enel Distribución | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Enel Distribución | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Enel Distribución | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Enel Distribución | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Frontel | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Frontel | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Frontel | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Frontel | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Frontel | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Frontel | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Frontel | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Frontel | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Frontel | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Frontel | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Frontel | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Frontel | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Frontel | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Frontel | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Frontel | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Frontel | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Frontel | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Frontel | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Frontel | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Frontel | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Frontel | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Frontel | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Frontel | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Frontel | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Frontel | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Frontel | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Frontel | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Frontel | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Frontel | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Frontel | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Frontel | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Litoral | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Litoral | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Litoral | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Litoral | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Litoral | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Litoral | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Litoral | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Litoral | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Litoral | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Litoral | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Litoral | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Litoral | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Litoral | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (Tchamma) | Litoral | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Litoral | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Litoral | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Litoral | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Litoral | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Litoral | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Litoral | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Litoral | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Litoral | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Litoral | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Litoral | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Litoral | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Litoral | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Litoral | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Litoral | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Litoral | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Litoral | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Litoral | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BV | Puyehue | Litoral | 123,076 | 12,700 | 6,190 | 107,698 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BV | Panguipulli | Litoral | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | BV | Endesa | Litoral | 119,509 | 12,700 | 3,632 | 106,768 | 11.701,67 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Puyehue | Litoral | 122,373 | 12,700 | 6,190 | 107,050 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Panguipulli | Litoral | 125,186 | 12,700 | 6,190 | 109,642 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | BV | Endesa | Litoral | 118,195 | 12,700 | 3,632 | 105,557 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BV | Panguipulli | Litoral | 123,780 | 12,700 | 6,190 | 108,347 | 11.701,67 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | BV | Endesa | Litoral | 117,539 | 12,700 | 3,632 | 104,953 | 11.701,67 |
| SIC 2013/03 | BS1 | BV | Endesa | Litoral | 146,217 | 11,640 | 3,507 | 131,492 | 10.725,00 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luz Osorno | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luz Osorno | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luz Osorno | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luz Osorno | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Luz Osorno | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luz Osorno | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luz Osorno | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Luz Osorno | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luz Osorno | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luz Osorno | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Luz Osorno | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Luz Osorno | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Luz Osorno | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Luz Osorno | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Luz Osorno | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Luz Osorno | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Luz Osorno | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Luz Osorno | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Luz Osorno | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Luz Osorno | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Luz Osorno | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luz Osorno | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luz Osorno | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luz Osorno | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luz Osorno | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Luz Osorno | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Luz Osorno | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Luz Osorno | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Luz Osorno | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Luz Osorno | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Luz Osorno | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Luzlinares | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Luzlinares | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Luzlinares | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Luzlinares | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Luzlinares | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Luzlinares | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luzlinares | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luzlinares | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luzlinares | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luzlinares | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Luzlinares | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Luzlinares | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Luzlinares | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Luzlinares | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Luzlinares | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Luzlinares | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Luzlinares | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Luzlinares | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Luzlinares | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Luzlinares | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Luzlinares | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzlinares | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzlinares | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Luzlinares | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzlinares | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzlinares | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Luzlinares | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzlinares | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzlinares | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luzlinares | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luzlinares | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luzparral | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Luzparral | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzparral | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzparral | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Luzparral | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzparral | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzparral | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Luzparral | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Luzparral | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Luzparral | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Luzparral | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Luzparral | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Luzparral | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Luzparral | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Luzparral | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Luzparral | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Luzparral | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Luzparral | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Luzparral | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Luzparral | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Luzparral | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luzparral | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luzparral | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Luzparral | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Luzparral | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Luzparral | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Luzparral | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Luzparral | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Luzparral | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Luzparral | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Luzparral | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Saesa | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Saesa | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Saesa | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Saesa | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Saesa | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Saesa | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Saesa | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Saesa | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Saesa | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Saesa | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Saesa | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Saesa | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Saesa | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Saesa | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Saesa | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Saesa | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Saesa | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Saesa | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Saesa | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Saesa | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Saesa | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Saesa | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Saesa | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Saesa | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Saesa | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Saesa | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Saesa | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Saesa | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Saesa | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Saesa | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Saesa | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Emelari | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Emelari | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Eliqsa | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Eliqsa | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Elecda | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Elecda | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Emelat | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Emelat | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Conafe | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Conafe | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelari | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Eliqsa | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Elecda | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelat | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Conafe | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelari | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Eliqsa | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Elecda | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelat | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Conafe | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Emelari | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Eliqsa | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Elecda | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Emelat | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Conafe | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelari | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Eliqsa | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Elecda | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelat | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Conafe | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelari | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Eliqsa | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Elecda | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelat | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Conafe | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Emelari | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Eliqsa | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Elecda | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Emelat | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Conafe | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelari | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Eliqsa | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Elecda | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Emelat | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Conafe | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelari | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Emelari | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Emelari | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Eliqsa | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Eliqsa | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Eliqsa | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Elecda | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Elecda | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Elecda | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Emelat | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Emelat | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Emelat | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Conafe | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Conafe | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Conafe | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Emelari | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Eliqsa | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Elecda | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Emelat | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Conafe | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Emelari | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Eliqsa | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Elecda | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Emelat | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Conafe | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Emelari | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Eliqsa | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Elecda | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Emelat | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Conafe | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Emelari | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Eliqsa | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Elecda | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Emelat | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Conafe | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Emelari | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Eliqsa | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Elecda | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Emelat | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Conafe | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Emelari | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Eliqsa | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Elecda | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Emelat | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Conafe | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelari | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Eliqsa | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Elecda | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelat | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Conafe | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelari | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Eliqsa | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Elecda | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelat | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Conafe | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelari | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Eliqsa | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Elecda | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Emelat | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Conafe | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelari | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Eliqsa | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Elecda | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Emelat | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Conafe | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Emelari | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Eliqsa | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Elecda | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Emelat | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Conafe | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Emelari | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Eliqsa | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Elecda | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Emelat | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Conafe | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Emelari | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Eliqsa | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Elecda | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Emelat | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Conafe | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Socoepa | 89,268 | 10,820 | 0,000 | 82,251 | 9.969,45 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2015/01 | BS3 | BB | WPD Duqueco (Duqueco) | Socoepa | 70,499 | 10,820 | 0,000 | 64,957 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco) | Socoepa | 61,439 | 10,820 | 0,000 | 56,609 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Socoepa | 61,440 | 10,820 | 0,000 | 56,610 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | WPD Negrete | Socoepa | 61,442 | 10,820 | 0,000 | 56,612 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Socoepa | 75,694 | 10,820 | 0,000 | 69,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Negrete | Socoepa | 75,699 | 10,820 | 0,000 | 69,748 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | WPD Malleco (Malleco) | Socoepa | 76,199 | 10,820 | 0,000 | 70,209 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco II) | Socoepa | 75,697 | 10,820 | 0,000 | 69,747 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Malleco (Malleco) | Socoepa | 75,685 | 10,820 | 0,000 | 69,736 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Duqueco (Sta Fe) | Socoepa | 90,561 | 10,820 | 0,000 | 83,442 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | WPD Negrete | Socoepa | 75,701 | 10,820 | 0,000 | 69,750 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Aela Generación S.A. | Socoepa | 60,378 | 10,820 | 0,000 | 55,632 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Puelche Sur Eólica | Socoepa | 57,016 | 10,820 | 0,000 | 52,534 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor Energía (C° Tigre) | Socoepa | 54,221 | 10,820 | 0,000 | 49,959 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Condor Energía (Esperanza) | Socoepa | 55,804 | 10,820 | 0,000 | 51,417 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Condor  Energía (Tchamma) | Socoepa | 51,320 | 10,820 | 0,000 | 47,286 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Ckani) | Socoepa | 55,070 | 10,820 | 0,000 | 50,741 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Coihue) | Socoepa | 51,001 | 10,820 | 0,000 | 46,992 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Huemul Energía (Caman) | Socoepa | 50,214 | 10,820 | 0,000 | 46,267 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2 | BB | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | Socoepa | 61,152 | 10,820 | 0,000 | 56,345 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Socoepa | 81,539 | 10,820 | 0,000 | 75,129 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Parque Eólico Cabo Leones I S.A. | Socoepa | 92,929 | 10,820 | 0,000 | 85,624 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2A | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Socoepa | 78,950 | 10,820 | 0,000 | 72,744 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Ibereólica Cabo Leones III SpA | Socoepa | 90,599 | 10,820 | 0,000 | 83,477 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Acciona | Socoepa | 71,049 | 10,820 | 0,000 | 65,464 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Enel Generación | Socoepa | 65,670 | 10,820 | 0,000 | 60,508 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2C | BB | Besalco | Socoepa | 91,893 | 10,820 | 0,000 | 84,669 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS3 | BB | Sonnedix Cox | Socoepa | 68,235 | 10,820 | 0,000 | 62,871 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS1 | BB | Opdenergy | Socoepa | 49,282 | 10,820 | 0,000 | 45,408 | 9.969,45 |
| 2015/01 | BS2B | BB | Maria Elena Solar | Socoepa | 37,663 | 10,820 | 0,000 | 34,702 | 9.969,45 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | LUZPARRAL | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | LUZPARRAL | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | LUZPARRAL | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | LUZPARRAL | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | LUZPARRAL | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | LUZPARRAL | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | LUZPARRAL | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | LUZPARRAL | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | LUZPARRAL | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | LUZPARRAL | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | CEC | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | CGE Distribución | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Chilquinta | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Codiner | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Coelcha | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Coopelan | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Cooprel | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Copelec | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Crell | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Edecsa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EEPA | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Emelca | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Enel Distribución | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Frontel | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Litoral | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Luz Osorno | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Luzlinares | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Saesa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EMELARI | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | ELIQSA | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Elecda | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EMELAT | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Conafe | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Socoepa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | CEC | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | CGE Distribución | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Chilquinta | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Codiner | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Coelcha | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Coopelan | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Cooprel | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Copelec | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Crell | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Edecsa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | EEPA | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Emelca | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Enel Distribución | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Frontel | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Litoral | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Luz Osorno | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Luzlinares | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Saesa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | EMELARI | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | ELIQSA | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Elecda | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | EMELAT | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Conafe | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Enel Generación Chile S.A. | Socoepa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | CEC | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | CGE Distribución | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Chilquinta | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Codiner | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Coelcha | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Coopelan | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Cooprel | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Copelec | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Crell | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Edecsa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | EEPA | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Emelca | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Enel Distribución | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Frontel | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Litoral | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Luz Osorno | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Luzlinares | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Saesa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | EMELARI | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | ELIQSA | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Elecda | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | EMELAT | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Conafe | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Cox Energía SpA | Socoepa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | CEC | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | CGE Distribución | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Chilquinta | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Codiner | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Coelcha | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Coopelan | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Cooprel | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Copelec | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Crell | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Edecsa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EEPA | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Emelca | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Enel Distribución | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Frontel | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Litoral | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Luz Osorno | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Luzlinares | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Saesa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EMELARI | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | ELIQSA | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Elecda | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EMELAT | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Conafe | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Socoepa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | CEC | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | CGE Distribución | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Chilquinta | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Codiner | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Coelcha | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Coopelan | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Cooprel | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Copelec | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Crell | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Edecsa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | EEPA | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Emelca | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Enel Distribución | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Frontel | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Litoral | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Luz Osorno | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Luzlinares | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Saesa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | EMELARI | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | ELIQSA | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Elecda | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | EMELAT | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Conafe | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BB | Energía Renovable Verano Tres SpA | Socoepa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | CEC | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | CGE Distribución | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Chilquinta | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Codiner | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Coelcha | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Coopelan | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Cooprel | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Copelec | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Crell | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Edecsa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EEPA | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Emelca | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Enel Distribución | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Frontel | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Litoral | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Luz Osorno | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Luzlinares | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Saesa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EMELARI | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | ELIQSA | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Elecda | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | EMELAT | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Conafe | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Parque Eólico Punta de Talca SpA | Socoepa | 42,895 | 10,060 | 0,000 | 39,523 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | CEC | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | CGE Distribución | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Chilquinta | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Codiner | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Coelcha | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Coopelan | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Cooprel | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Copelec | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Crell | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Edecsa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | EEPA | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Emelca | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Enel Distribución | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Frontel | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Litoral | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Luz Osorno | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Luzlinares | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Saesa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | EMELARI | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | ELIQSA | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Elecda | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | EMELAT | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Conafe | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Enel Generación Chile S.A. | Socoepa | 43,625 | 10,060 | 0,000 | 40,196 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | CEC | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | CGE Distribución | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Chilquinta | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Codiner | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Coelcha | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Coopelan | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Cooprel | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Copelec | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Crell | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Edecsa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | EEPA | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Emelca | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Enel Distribución | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Frontel | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Litoral | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Luz Osorno | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Luzlinares | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Saesa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | EMELARI | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | ELIQSA | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Elecda | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | EMELAT | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Conafe | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Cox Energía SpA | Socoepa | 43,301 | 10,060 | 0,000 | 39,897 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | CEC | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | CGE Distribución | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Chilquinta | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Codiner | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Coelcha | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Coopelan | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Cooprel | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Copelec | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Crell | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Edecsa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EEPA | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Emelca | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Enel Distribución | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Frontel | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Litoral | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Luz Osorno | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Luzlinares | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Saesa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EMELARI | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | ELIQSA | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Elecda | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | EMELAT | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Conafe | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | Socoepa | 45,916 | 10,060 | 0,000 | 42,307 | 9.269,20 |

| | | | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Bloque | Tipo Bloque | Suministrador | Distribuidora | PNELP [US$/MWh] | PNPLP [US$/kW/mes] | CET [US$/MWh] | PNELP [$/kWh] | PNPLP [$/kW/mes] |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | CEC | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | CGE Distribución | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Chilquinta | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Codiner | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Coelcha | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Coopelan | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Cooprel | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Copelec | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Crell | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Edecsa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | EEPA | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Emelca | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Enel Distribución | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Frontel | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Litoral | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Luz Osorno | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Luzlinares | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Saesa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | EMELARI | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | ELIQSA | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Elecda | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | EMELAT | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Conafe | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |
| 2017/01 | BS1 | BV | Energía Renovable Verano Tres SpA | Socoepa | 31,939 | 10,060 | 0,000 | 29,428 | 9.269,20 |

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

| Barra de retiro | Precio Energía [$/kWh] | Precio Potencia [$/kW-mes] |
|---|---|---|
| Aysén 23 | 110,967 | 10.906,17 |
| Chacab 33 | 110,967 | 10.906,17 |
| Mañi 33 | 110,967 | 10.906,17 |
| Ñire 33 | 110,967 | 10.906,17 |
| Tehuel 23 | 110,967 | 10.906,17 |
| Palena 23 | 121,705 | 18.808,40 |
| General Carrera 23 | 160,512 | 19.208,88 |
| Cochamó 23 | 233,278 | 18.155,36 |
| Hornopirén 23 | 216,005 | 12.306,96 |
| Punta Arenas 13,2 | 72,695 | 15.077,78 |
| Tres Puentes 13,2 | 88,002 | 15.077,78 |
| Puerto Natales 13,2 | 68,225 | 15.164,67 |
| Porvenir 13,2 | 85,862 | 10.289,07 |
| Puerto Williams 13,2 | 312,923 | 22.112,55 |

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

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

## 5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024

### 5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185

El artículo 212-14 de la Ley General de Servicios Eléctricos, introducido por la Ley N° 21.472 y modificado por la Ley N° 21.667, establece que el Fondo de Estabilización de Tarifas tendrá como de uno de sus objetos el pago de los saldos originados por la aplicación de la ley N° 21.185, lo cual debe realizarse en los mismos plazos dispuestos en la referida ley.

El presente informe técnico incluirá la contabilización de saldos de cada Contrato bajo el régimen de la Ley N° 21.185, denominados Saldos PEC, de manera separada de la contabilización del Saldo Final Restante del Mecanismo de Protección al Cliente.

Se hace presente que se realizó una corrección de los Saldos PEC, en particular, respecto de la contabilización del déficit de suministro correspondiente a la empresa concesionaria Coopelan, el cual ya había sido incorporado como traspaso de excedentes en el Decreto Supremo N° 16T del Ministerio de Energía, de 2 de noviembre de 2020, de conformidad al artículo 88 del Decreto Supremo N° 106 del Ministerio de Energía, de 2015, que aprueba Reglamento sobre Licitaciones de Suministro para satisfacer el consumo de clientes regulados de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el decreto supremo Nº 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el inciso final del artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de 2021.

Conforme a lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran los Saldos PEC, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

Tabla 4: Saldos PEC por Suministrador – Distribuidor SEN

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| CEC | Abengoa | 257.171 |
| CEC | Acciona | 147.855 |
| CEC | Aela Generación S.A. | 20.373 |
| CEC | Amunche Solar SpA | 2.793 |
| CEC | Chungungo S.A. | 42.404 |
| CEC | Colbún | 29.173 |
| CEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.159 |
| CEC | E-CL | 1.357.399 |
| CEC | El Campesino | 962.626 |
| CEC | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 24.245 |
| CEC | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 17.985 |
| CEC | Endesa | 954.235 |
| CEC | Energía Cerro El Morado S.A. | 11.081 |
| CEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 5.491 |
| CEC | Norvind | 13.386 |
| CEC | Panguipulli | 84.265 |
| CEC | Pelumpén S.A. | 76.032 |
| CEC | San Juan SpA. | 115.445 |
| CEC | Santiago Solar S.A. | 24.647 |
| CEC | SCB II SpA | 2.284 |
| CEC | SPV P4 S.A. | 4.829 |
| CGE Distribución | Abengoa | 10.407.134 |
| CGE Distribución | Acciona | 6.585.323 |
| CGE Distribución | Aela Generación S.A. | 2.342.448 |
| CGE Distribución | AES Gener | 25.029.780 |
| CGE Distribución | Amunche Solar SpA | 235.277 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| CGE Distribución | Chungungo S.A. | 1.629.109 |
| CGE Distribución | Colbún | 83.769.878 |
| CGE Distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 158.656 |
| CGE Distribución | D. Almagro | 7.991.345 |
| CGE Distribución | E-CL | 62.738.737 |
| CGE Distribución | El Campesino | 40.723.332 |
| CGE Distribución | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.099.728 |
| CGE Distribución | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 840.791 |
| CGE Distribución | Endesa | 189.533.314 |
| CGE Distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | 450.633 |
| CGE Distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 752.266 |
| CGE Distribución | M. Redondo | 10.447.500 |
| CGE Distribución | Norvind | 541.855 |
| CGE Distribución | Panguipulli | 6.585.852 |
| CGE Distribución | Pelumpén S.A. | 2.915.892 |
| CGE Distribución | Puntilla | 2.921.812 |
| CGE Distribución | San Juan SpA. | 5.397.935 |
| CGE Distribución | Santiago Solar S.A. | 975.296 |
| CGE Distribución | SCB II SpA | 194.924 |
| CGE Distribución | SPV P4 S.A. | 193.997 |
| Chilquinta | Abengoa | 879.418 |
| Chilquinta | Acciona | 576.052 |
| Chilquinta | Aela Generación S.A. | 579.400 |
| Chilquinta | AES Gener | 40.967.618 |
| Chilquinta | Amunche Solar SpA | 78.659 |
| Chilquinta | Chungungo S.A. | 135.457 |
| Chilquinta | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 45.190 |
| Chilquinta | E-CL | 5.407.187 |
| Chilquinta | El Campesino | 3.515.001 |
| Chilquinta | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 91.064 |
| Chilquinta | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 64.042 |
| Chilquinta | Endesa | 54.437.273 |
| Chilquinta | Energía Cerro El Morado S.A. | 37.421 |
| Chilquinta | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 214.961 |
| Chilquinta | Norvind | 46.182 |
| Chilquinta | Panguipulli | 5.999.682 |
| Chilquinta | Pelumpén S.A. | 238.274 |
| Chilquinta | Puyehue | 4.982.191 |
| Chilquinta | San Juan SpA. | 440.231 |
| Chilquinta | Santiago Solar S.A. | 81.084 |
| Chilquinta | SCB II SpA | 64.615 |
| Chilquinta | SPV P4 S.A. | 16.128 |
| Codiner | Abengoa | 160.386 |
| Codiner | Acciona | 93.948 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Codiner | Aela Generación S.A. | 163.226 |
| Codiner | Amunche Solar SpA | 16.406 |
| Codiner | Chungungo S.A. | 24.454 |
| Codiner | Colbún | 94.072 |
| Codiner | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 11.856 |
| Codiner | E-CL | 855.821 |
| Codiner | El Campesino | 604.299 |
| Codiner | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 14.824 |
| Codiner | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 10.245 |
| Codiner | Endesa | 637.633 |
| Codiner | Energía Cerro El Morado S.A. | 6.563 |
| Codiner | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 54.485 |
| Codiner | Norvind | 8.347 |
| Codiner | Panguipulli | 45.589 |
| Codiner | Pelumpén S.A. | 44.300 |
| Codiner | San Juan SpA. | 69.209 |
| Codiner | Santiago Solar S.A. | 14.041 |
| Codiner | SCB II SpA | 13.644 |
| Codiner | SPV P4 S.A. | 2.814 |
| Coelcha | Abengoa | 123.161 |
| Coelcha | Acciona | 71.177 |
| Coelcha | Aela Generación S.A. | 5.204 |
| Coelcha | Amunche Solar SpA | 458 |
| Coelcha | Chungungo S.A. | 17.260 |
| Coelcha | Colbún | 23.908 |
| Coelcha | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.157 |
| Coelcha | E-CL | 681.910 |
| Coelcha | El Campesino | 451.372 |
| Coelcha | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 12.241 |
| Coelcha | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 9.969 |
| Coelcha | Endesa | 810.188 |
| Coelcha | Energía Cerro El Morado S.A. | 4.806 |
| Coelcha | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.812 |
| Coelcha | Norvind | 6.134 |
| Coelcha | Panguipulli | 67.646 |
| Coelcha | Pelumpén S.A. | 28.781 |
| Coelcha | San Juan SpA. | 60.289 |
| Coelcha | Santiago Solar S.A. | 9.741 |
| Coelcha | SCB II SpA | 383 |
| Coelcha | SPV P4 S.A. | 1.397 |
| Conafe | Abengoa | 3.219.234 |
| Conafe | Acciona | 2.151.547 |
| Conafe | Aela Generación S.A. | 7.101.471 |
| Conafe | Amunche Solar SpA | 711.087 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Conafe | Chungungo S.A. | 510.531 |
| Conafe | Colbún | 95.976 |
| Conafe | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 545.178 |
| Conafe | E-CL | 20.687.696 |
| Conafe | El Campesino | 12.443.780 |
| Conafe | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 371.397 |
| Conafe | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 297.023 |
| Conafe | Endesa | 24.970.763 |
| Conafe | Energía Cerro El Morado S.A. | 145.140 |
| Conafe | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 2.577.574 |
| Conafe | Norvind | 167.664 |
| Conafe | Panguipulli | 2.328.923 |
| Conafe | Pelumpén S.A. | 900.364 |
| Conafe | San Juan SpA. | 1.829.315 |
| Conafe | Santiago Solar S.A. | 305.919 |
| Conafe | SCB II SpA | 591.585 |
| Conafe | SPV P4 S.A. | 61.817 |
| Coopelan | Abengoa | 201.965 |
| Coopelan | Acciona | 108.439 |
| Coopelan | Aela Generación S.A. | 188.630 |
| Coopelan | Amunche Solar SpA | 17.615 |
| Coopelan | Chungungo S.A. | 29.182 |
| Coopelan | Colbún | 50.504 |
| Coopelan | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 13.836 |
| Coopelan | E-CL | 1.085.694 |
| Coopelan | El Campesino | 747.217 |
| Coopelan | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 19.798 |
| Coopelan | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 14.772 |
| Coopelan | Endesa | 911.982 |
| Coopelan | Energía Cerro El Morado S.A. | 8.360 |
| Coopelan | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 64.622 |
| Coopelan | Norvind | 10.569 |
| Coopelan | Panguipulli | 84.079 |
| Coopelan | Pelumpén S.A. | 47.727 |
| Coopelan | San Juan SpA. | 89.058 |
| Coopelan | Santiago Solar S.A. | 16.231 |
| Coopelan | SCB II SpA | 14.828 |
| Coopelan | SPV P4 S.A. | 3.351 |
| Coopersol | E-CL | 70.331 |
| Cooprel | Abengoa | 97.348 |
| Cooprel | Acciona | 54.635 |
| Cooprel | Aela Generación S.A. | 4.368 |
| Cooprel | Amunche Solar SpA | 330 |
| Cooprel | Chungungo S.A. | 12.610 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Cooprel | Colbún | 86.093 |
| Cooprel | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 342 |
| Cooprel | E-CL | 508.214 |
| Cooprel | El Campesino | 368.562 |
| Cooprel | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 9.111 |
| Cooprel | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 7.064 |
| Cooprel | Endesa | 426.893 |
| Cooprel | Energía Cerro El Morado S.A. | 3.460 |
| Cooprel | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.601 |
| Cooprel | Norvind | 5.061 |
| Cooprel | Panguipulli | 30.822 |
| Cooprel | Pelumpén S.A. | 21.434 |
| Cooprel | San Juan SpA. | 44.903 |
| Cooprel | Santiago Solar S.A. | 7.165 |
| Cooprel | SCB II SpA | 281 |
| Cooprel | SPV P4 S.A. | 1.462 |
| Copelec | Abengoa | 555.227 |
| Copelec | Acciona | 327.853 |
| Copelec | Aela Generación S.A. | 664.420 |
| Copelec | Amunche Solar SpA | 70.221 |
| Copelec | Chungungo S.A. | 80.979 |
| Copelec | Colbún | 243.575 |
| Copelec | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 47.726 |
| Copelec | E-CL | 3.053.456 |
| Copelec | El Campesino | 2.126.402 |
| Copelec | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 53.831 |
| Copelec | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 48.538 |
| Copelec | Endesa | 2.560.865 |
| Copelec | Energía Cerro El Morado S.A. | 21.853 |
| Copelec | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 225.069 |
| Copelec | Norvind | 28.887 |
| Copelec | Panguipulli | 206.209 |
| Copelec | Pelumpén S.A. | 140.655 |
| Copelec | San Juan SpA. | 262.935 |
| Copelec | Santiago Solar S.A. | 46.368 |
| Copelec | SCB II SpA | 61.720 |
| Copelec | SPV P4 S.A. | 9.343 |
| Crell | Abengoa | 238.879 |
| Crell | Acciona | 133.662 |
| Crell | Aela Generación S.A. | 13.839 |
| Crell | Amunche Solar SpA | 1.067 |
| Crell | Chungungo S.A. | 27.604 |
| Crell | Colbún | 6.517 |
| Crell | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.054 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Crell | E-CL | 1.261.337 |
| Crell | El Campesino | 935.229 |
| Crell | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 23.537 |
| Crell | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 17.651 |
| Crell | Endesa | 1.135.762 |
| Crell | Energía Cerro El Morado S.A. | 7.521 |
| Crell | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 5.039 |
| Crell | Norvind | 12.451 |
| Crell | Panguipulli | 120.157 |
| Crell | Pelumpén S.A. | 45.473 |
| Crell | San Juan SpA. | 116.593 |
| Crell | Santiago Solar S.A. | 15.740 |
| Crell | SCB II SpA | 889 |
| Crell | SPV P4 S.A. | 3.190 |
| Edecsa | Abengoa | 27.230 |
| Edecsa | Acciona | 18.980 |
| Edecsa | AES Gener | 1.754.569 |
| Edecsa | Chungungo S.A. | 4.629 |
| Edecsa | E-CL | 172.152 |
| Edecsa | El Campesino | 111.026 |
| Edecsa | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.985 |
| Edecsa | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 2.342 |
| Edecsa | Endesa | 1.744.621 |
| Edecsa | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.205 |
| Edecsa | Norvind | 1.451 |
| Edecsa | Panguipulli | 22.139 |
| Edecsa | Pelumpén S.A. | 924 |
| Edecsa | Pelumpén S.A. (Colbún) | 4.564 |
| Edecsa | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 3.091 |
| Edecsa | San Juan SpA. | 14.753 |
| Edecsa | Santiago Solar S.A. | 2.811 |
| Edecsa | SPV P4 S.A. | 522 |
| Colina | Abengoa | 69.408 |
| Colina | Acciona | 37.650 |
| Colina | Aela Generación S.A. | 18.136 |
| Colina | AES Gener | 648.821 |
| Colina | Amunche Solar SpA | 2.065 |
| Colina | Chungungo S.A. | 8.230 |
| Colina | Colbún | 469.973 |
| Colina | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.192 |
| Colina | E-CL | 357.657 |
| Colina | El Campesino | 277.958 |
| Colina | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 5.742 |
| Colina | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 3.828 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Colina | Endesa | 1.538.017 |
| Colina | Energía Cerro El Morado S.A. | 2.269 |
| Colina | Guacolda | 96.950 |
| Colina | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 5.575 |
| Colina | Norvind | 3.612 |
| Colina | Panguipulli | 28.611 |
| Colina | Pelumpén S.A. | 15.037 |
| Colina | San Juan SpA. | 27.379 |
| Colina | Santiago Solar S.A. | 4.665 |
| Colina | SCB II SpA | 1.723 |
| Colina | SPV P4 S.A. | 956 |
| EEPA | Abengoa | 62.748 |
| EEPA | Acciona | 34.612 |
| EEPA | Aela Generación S.A. | 15.840 |
| EEPA | AES Gener | 2.367.542 |
| EEPA | Amunche Solar SpA | 1.827 |
| EEPA | Chungungo S.A. | 8.044 |
| EEPA | Colbún | 666.962 |
| EEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.008 |
| EEPA | E-CL | 364.544 |
| EEPA | El Campesino | 301.455 |
| EEPA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 5.147 |
| EEPA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 3.109 |
| EEPA | Endesa | 3.500.014 |
| EEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | 2.161 |
| EEPA | Guacolda | 695.184 |
| EEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 4.735 |
| EEPA | Norvind | 3.266 |
| EEPA | Panguipulli | 20.603 |
| EEPA | Pelumpén S.A. | 14.875 |
| EEPA | San Juan SpA. | 24.314 |
| EEPA | Santiago Solar S.A. | 4.619 |
| EEPA | SCB II SpA | 1.520 |
| EEPA | SPV P4 S.A. | 932 |
| Elecda | Abengoa | 21.030 |
| Elecda | Acciona | 34.408 |
| Elecda | Aela Generación S.A. | 73.201 |
| Elecda | AES Gener | 247.932 |
| Elecda | Amunche Solar SpA | 7.218 |
| Elecda | Chungungo S.A. | 1.883 |
| Elecda | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 6.302 |
| Elecda | E-CL | 48.465.168 |
| Elecda | El Campesino | 81.572 |
| Elecda | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.177 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Elecda | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.934 |
| Elecda | Endesa | 114.350 |
| Elecda | Energía Cerro El Morado S.A. | 577 |
| Elecda | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 29.888 |
| Elecda | Norvind | 1.099 |
| Elecda | Panguipulli | 6.652 |
| Elecda | Pelumpén S.A. | 3.267 |
| Elecda | San Juan SpA. | 22.154 |
| Elecda | Santiago Solar S.A. | 1.092 |
| Elecda | SCB II SpA | 6.008 |
| Elecda | SPV P4 S.A. | 236 |
| Eliqsa | Aela Generación S.A. | 10.991 |
| Eliqsa | Amunche Solar SpA | 870 |
| Eliqsa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 810 |
| Eliqsa | E-CL | 24.940.702 |
| Eliqsa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 3.912 |
| Eliqsa | SCB II SpA | 728 |
| Emelari | Aela Generación S.A. | 175.921 |
| Emelari | Amunche Solar SpA | 23.106 |
| Emelari | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 16.055 |
| Emelari | E-CL | 15.308.191 |
| Emelari | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 75.737 |
| Emelari | SCB II SpA | 19.213 |
| Emelat | Abengoa | 565.742 |
| Emelat | Acciona | 349.812 |
| Emelat | Aela Generación S.A. | 242.393 |
| Emelat | AES Gener | 7.325.761 |
| Emelat | Amunche Solar SpA | 19.182 |
| Emelat | Chungungo S.A. | 73.527 |
| Emelat | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 18.278 |
| Emelat | E-CL | 3.294.890 |
| Emelat | El Campesino | 2.163.336 |
| Emelat | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 59.898 |
| Emelat | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 50.224 |
| Emelat | Endesa | 4.938.408 |
| Emelat | Energía Cerro El Morado S.A. | 21.377 |
| Emelat | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 86.572 |
| Emelat | Norvind | 29.423 |
| Emelat | Panguipulli | 316.322 |
| Emelat | Pelumpén S.A. | 128.570 |
| Emelat | San Juan SpA. | 300.233 |
| Emelat | Santiago Solar S.A. | 43.304 |
| Emelat | SCB II SpA | 16.027 |
| Emelat | SPV P4 S.A. | 8.962 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Emelca | Abengoa | 5.686 |
| Emelca | Acciona | 3.252 |
| Emelca | AES Gener | 792.597 |
| Emelca | Chungungo S.A. | 294 |
| Emelca | E-CL | 29.944 |
| Emelca | El Campesino | 22.166 |
| Emelca | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 356 |
| Emelca | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 117 |
| Emelca | Endesa | 576.948 |
| Emelca | Energía Cerro El Morado S.A. | 75 |
| Emelca | Norvind | 273 |
| Emelca | Panguipulli | 7.268 |
| Emelca | Pelumpén S.A. | 559 |
| Emelca | San Juan SpA. | 1.726 |
| Emelca | Santiago Solar S.A. | 173 |
| Emelca | SPV P4 S.A. | 36 |
| Enel Distribución | Abengoa | 6.226.155 |
| Enel Distribución | Acciona | 3.930.631 |
| Enel Distribución | Aela Generación S.A. | 2.246.687 |
| Enel Distribución | AES Gener | 69.732.322 |
| Enel Distribución | Amunche Solar SpA | 311.960 |
| Enel Distribución | Chungungo S.A. | 961.235 |
| Enel Distribución | Colbún | 50.120.987 |
| Enel Distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 177.742 |
| Enel Distribución | E-CL | 38.415.109 |
| Enel Distribución | El Campesino | 25.217.188 |
| Enel Distribución | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 633.827 |
| Enel Distribución | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 455.433 |
| Enel Distribución | Endesa | 170.538.664 |
| Enel Distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | 262.427 |
| Enel Distribución | Guacolda | 11.485.022 |
| Enel Distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 871.016 |
| Enel Distribución | Norvind | 324.005 |
| Enel Distribución | Panguipulli | 3.122.803 |
| Enel Distribución | Pelumpén S.A. | 1.607.249 |
| Enel Distribución | San Juan SpA. | 3.029.084 |
| Enel Distribución | Santiago Solar S.A. | 547.514 |
| Enel Distribución | SCB II SpA | 259.867 |
| Enel Distribución | SPV P4 S.A. | 110.304 |
| Frontel | Abengoa | 2.190.546 |
| Frontel | Acciona | 1.284.231 |
| Frontel | Aela Generación S.A. | 2.504.328 |
| Frontel | Amunche Solar SpA | 235.103 |
| Frontel | Chungungo S.A. | 301.660 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Frontel | Colbún | 883.622 |
| Frontel | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 182.374 |
| Frontel | E-CL | 11.680.582 |
| Frontel | El Campesino | 8.325.786 |
| Frontel | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 203.913 |
| Frontel | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 138.356 |
| Frontel | Endesa | 9.538.789 |
| Frontel | Energía Cerro El Morado S.A. | 83.677 |
| Frontel | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 861.310 |
| Frontel | Norvind | 114.038 |
| Frontel | Panguipulli | 710.611 |
| Frontel | Pelumpén S.A. | 530.712 |
| Frontel | San Juan SpA. | 986.879 |
| Frontel | Santiago Solar S.A. | 178.116 |
| Frontel | SCB II SpA | 195.452 |
| Frontel | SPV P4 S.A. | 35.782 |
| Litoral | Abengoa | 69.130 |
| Litoral | Acciona | 46.946 |
| Litoral | Aela Generación S.A. | 55.463 |
| Litoral | AES Gener | 2.919.849 |
| Litoral | Amunche Solar SpA | 6.049 |
| Litoral | Chungungo S.A. | 9.276 |
| Litoral | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 4.394 |
| Litoral | E-CL | 433.592 |
| Litoral | El Campesino | 285.247 |
| Litoral | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 7.254 |
| Litoral | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 5.347 |
| Litoral | Endesa | 3.525.335 |
| Litoral | Energía Cerro El Morado S.A. | 2.470 |
| Litoral | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 21.222 |
| Litoral | Norvind | 3.685 |
| Litoral | Panguipulli | 292.349 |
| Litoral | Pelumpén S.A. | 16.767 |
| Litoral | Puyehue | 268.410 |
| Litoral | San Juan SpA. | 36.451 |
| Litoral | Santiago Solar S.A. | 5.594 |
| Litoral | SCB II SpA | 4.935 |
| Litoral | SPV P4 S.A. | 1.079 |
| Luz Osorno | Abengoa | 227.216 |
| Luz Osorno | Acciona | 123.215 |
| Luz Osorno | Aela Generación S.A. | 252.163 |
| Luz Osorno | Amunche Solar SpA | 23.278 |
| Luz Osorno | Chungungo S.A. | 29.569 |
| Luz Osorno | Colbún | 163.972 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Luz Osorno | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 18.578 |
| Luz Osorno | E-CL | 1.138.444 |
| Luz Osorno | El Campesino | 862.761 |
| Luz Osorno | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 20.726 |
| Luz Osorno | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 15.556 |
| Luz Osorno | Endesa | 1.229.970 |
| Luz Osorno | Energía Cerro El Morado S.A. | 8.550 |
| Luz Osorno | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 87.608 |
| Luz Osorno | Norvind | 11.823 |
| Luz Osorno | Panguipulli | 85.509 |
| Luz Osorno | Pelumpén S.A. | 8.883 |
| Luz Osorno | Pelumpén S.A. (Colbún) | 29.300 |
| Luz Osorno | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 18.861 |
| Luz Osorno | San Juan SpA. | 102.068 |
| Luz Osorno | Santiago Solar S.A. | 17.489 |
| Luz Osorno | SCB II SpA | 19.439 |
| Luz Osorno | SPV P4 S.A. | 3.598 |
| Luzlinares | Abengoa | 87.409 |
| Luzlinares | Acciona | 57.230 |
| Luzlinares | Aela Generación S.A. | 95.538 |
| Luzlinares | AES Gener | 2.651.872 |
| Luzlinares | Amunche Solar SpA | 15.866 |
| Luzlinares | Chungungo S.A. | 18.309 |
| Luzlinares | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 6.752 |
| Luzlinares | E-CL | 533.199 |
| Luzlinares | El Campesino | 342.229 |
| Luzlinares | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 9.251 |
| Luzlinares | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 6.325 |
| Luzlinares | Endesa | 2.900.081 |
| Luzlinares | Energía Cerro El Morado S.A. | 4.925 |
| Luzlinares | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 31.526 |
| Luzlinares | Norvind | 4.611 |
| Luzlinares | Panguipulli | 61.606 |
| Luzlinares | Pelumpén S.A. | 33.512 |
| Luzlinares | San Juan SpA. | 42.880 |
| Luzlinares | Santiago Solar S.A. | 11.033 |
| Luzlinares | SCB II SpA | 13.058 |
| Luzlinares | SPV P4 S.A. | 2.126 |
| Luzparral | Abengoa | 40.123 |
| Luzparral | Acciona | 24.356 |
| Luzparral | Aela Generación S.A. | 131.481 |
| Luzparral | AES Gener | 2.824.789 |
| Luzparral | Amunche Solar SpA | 20.585 |
| Luzparral | Chungungo S.A. | 6.919 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Luzparral | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 9.012 |
| Luzparral | E-CL | 225.029 |
| Luzparral | El Campesino | 154.977 |
| Luzparral | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 3.818 |
| Luzparral | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 2.565 |
| Luzparral | Endesa | 2.273.846 |
| Luzparral | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.862 |
| Luzparral | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 42.462 |
| Luzparral | Norvind | 2.085 |
| Luzparral | Panguipulli | 9.958 |
| Luzparral | Pelumpén S.A. | 12.786 |
| Luzparral | San Juan SpA. | 17.980 |
| Luzparral | Santiago Solar S.A. | 4.125 |
| Luzparral | SCB II SpA | 16.906 |
| Luzparral | SPV P4 S.A. | 806 |
| Mataquito | Abengoa | 767 |
| Mataquito | Acciona | 268 |
| Mataquito | Aela Generación S.A. | 123 |
| Mataquito | AES Gener | 1.612 |
| Mataquito | Amunche Solar SpA | 13 |
| Mataquito | Chungungo S.A. | 86 |
| Mataquito | Colbún | 792 |
| Mataquito | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 8 |
| Mataquito | E-CL | 3.296 |
| Mataquito | El Campesino | 2.405 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 62 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 51 |
| Mataquito | Endesa | 5.261 |
| Mataquito | Energía Cerro El Morado S.A. | 25 |
| Mataquito | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 9 |
| Mataquito | Norvind | 37 |
| Mataquito | Panguipulli | 217 |
| Mataquito | Pelumpén S.A. | 131 |
| Mataquito | San Juan SpA. | 299 |
| Mataquito | Santiago Solar S.A. | 47 |
| Mataquito | SCB II SpA | 11 |
| Mataquito | SPV P4 S.A. | 7 |
| Saesa | Abengoa | 3.084.763 |
| Saesa | Acciona | 1.753.071 |
| Saesa | Aela Generación S.A. | 3.222.977 |
| Saesa | Amunche Solar SpA | 284.295 |
| Saesa | Chungungo S.A. | 377.132 |
| Saesa | Colbún | 374.435 |
| Saesa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 235.236 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Saesa | E-CL | 15.961.966 |
| Saesa | El Campesino | 11.843.187 |
| Saesa | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 278.721 |
| Saesa | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 190.279 |
| Saesa | Endesa | 13.263.348 |
| Saesa | Energía Cerro El Morado S.A. | 105.881 |
| Saesa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.118.772 |
| Saesa | Norvind | 160.669 |
| Saesa | Panguipulli | 981.095 |
| Saesa | Pelumpén S.A. | 55.927 |
| Saesa | Pelumpén S.A. (Colbún) | 418.593 |
| Saesa | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 268.931 |
| Saesa | San Juan SpA. | 1.374.564 |
| Saesa | Santiago Solar S.A. | 223.982 |
| Saesa | SCB II SpA | 236.536 |
| Saesa | SPV P4 S.A. | 45.164 |
| Socoepa | Abengoa | 124.737 |
| Socoepa | Acciona | 72.434 |
| Socoepa | Aela Generación S.A. | 7.403 |
| Socoepa | Amunche Solar SpA | 778 |
| Socoepa | Chungungo S.A. | 18.056 |
| Socoepa | Colbún | 130.833 |
| Socoepa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 490 |
| Socoepa | E-CL | 654.476 |
| Socoepa | El Campesino | 486.062 |
| Socoepa | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 13.040 |
| Socoepa | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 11.207 |
| Socoepa | Endesa | 466.142 |
| Socoepa | Energía Cerro El Morado S.A. | 4.582 |
| Socoepa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 2.435 |
| Socoepa | Norvind | 6.673 |
| Socoepa | Panguipulli | 29.667 |
| Socoepa | Pelumpén S.A. | 33.279 |
| Socoepa | San Juan SpA. | 69.770 |
| Socoepa | Santiago Solar S.A. | 10.648 |
| Socoepa | SCB II SpA | 640 |
| Socoepa | SPV P4 S.A. | 2.035 |
| TilTil | Abengoa | 9.366 |
| TilTil | Acciona | 5.088 |
| TilTil | Aela Generación S.A. | 1.996 |
| TilTil | AES Gener | 88.937 |
| TilTil | Amunche Solar SpA | 237 |
| TilTil | Chungungo S.A. | 1.092 |
| TilTil | Colbún | 65.409 |

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| TilTil | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 123 |
| TilTil | E-CL | 46.964 |
| TilTil | El Campesino | 37.016 |
| TilTil | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 775 |
| TilTil | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 528 |
| TilTil | Endesa | 211.585 |
| TilTil | Energía Cerro El Morado S.A. | 301 |
| TilTil | Guacolda | 14.714 |
| TilTil | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 551 |
| TilTil | Norvind | 490 |
| TilTil | Panguipulli | 3.963 |
| TilTil | Pelumpén S.A. | 1.995 |
| TilTil | San Juan SpA. | 3.706 |
| TilTil | Santiago Solar S.A. | 619 |
| TilTil | SCB II SpA | 198 |
| TilTil | SPV P4 S.A. | 127 |
| Edecsa | Aela Generación S.A. | 475 |
| Edecsa | Amunche Solar SpA | 54 |
| Edecsa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 32 |
| Edecsa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 144 |
| Edecsa | SCB II SpA | 45 |
| **Total** | | **1.337.677.738** |

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador - Distribuidor SSMM

| Distribuidor | Suministrador | Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD] |
|---|---|---|
| Edelaysen S.A. | Edelaysen S.A. | 3.037.795 |
| Saesa S.A. | Sagesa S.A. | 179.181 |
| Edelmag S.A. | Edelmag S.A. | 9.097.672 |
| **Total** | | **12.314.647** |

Los informes técnicos determinarán los montos de pago de los Saldos PEC para los años 2024, 2025, 2026 y 2027. De esta forma, en cada período tarifario semestral de los años señalados, se establecerá el pago de una fracción del monto total adeudado de los Saldos PEC, hasta completar el pago del monto total a más tardar el 31 de diciembre de 2027. El monto total destinado al pago de Saldos PEC de cada período semestral se determinará en base a estimaciones de recursos disponibles en el Fondo de Estabilización de Tarifas.

Teniendo en cuenta los pagos proyectados de saldos provenientes de la Ley N° 21.472 y la Ley N° 21.667, junto con las proyecciones de ingresos al Fondo de

Estabilización de Tarifas provenientes tanto del Cargo por Servicio Público como por el Cargo MPC, según lo indicado en la Tabla 14, y la implementación del subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la Ley N° 21.667[2], así como la existencia de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha establecido que para el período tarifario comprendido por el presente informe no se realizarán pagos de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185. Sin perjuicio de lo anterior, la Tabla 14 antes citada contiene una estimación del calendario de pago de la totalidad de los Saldos PEC antes del 31 de diciembre de 2027.

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización asociados a la Ley N° 21.185, está contenido en el **Anexo 3** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl).

## 5.2 Diferencias de Facturación

Conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico contiene el cálculo de las Diferencias de Facturación de energía y potencia entre la aplicación de los niveles de precios fijados en el respectivo Contrato y aquellos establecidos para el respectivo Contrato en el Decreto PNP correspondiente, vigente al momento de la aplicación de la tarifa.

Adicionalmente, las Diferencias de Facturación incorporan las Diferencias por Compras del correspondiente Contrato para una ventana de tiempo de 6 meses correspondiente al mismo semestre del año anterior al de la vigencia de la respectiva fijación tarifaria, determinadas por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante el “Coordinador”, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 17° de la Resolución N° 703, ajustadas a una misma base monetaria conforme las variaciones mensuales del IPC, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas.

Por su parte, el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que toda diferencia de facturación no pagada a los suministradores contabilizadas hasta el 30 de junio de 2024 debe ser pagada a través de Documentos de Pago. Respecto del presente informe técnico, y en virtud de lo dispuesto en el inciso segundo del mencionado artículo transitorio, y lo establecido en el inciso tercero del artículo 19° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, se contabilizan las diferencias de facturación no pagadas desde el 1 de noviembre de 2023 hasta el 29 de febrero de 2024.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de julio de 2024, mes anterior a la elaboración del presente

[2] Las señaladas proyecciones se encuentran en el archivo de antecedentes, denominado “Modelo MPC”, el cual es parte de los respaldos del presente informe.

informe. De conformidad a lo establecido en el referido artículo 19° bis de la Resolución Exenta N° 379, el tipo de cambio utilizado para convertir dichas diferencias de facturación a dólares corresponde a aquel del mes al cual se indexaron las diferencias en pesos. Así, en el caso de este informe, se utiliza el tipo de cambio promedio de julio de 2024 (937,56 $/US$).

De acuerdo con lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran las Diferencias de Facturación, determinadas conforme al artículo 18° de la Resolución Exenta N° 379.

Tabla 6: Diferencias de Facturación y Diferencias por Compras por Suministrador – Distribuidor SEN

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CEC | Abengoa | 28.650.375 | 2.212.483 | -869.145 | 29.993.713 | 31.991 |
| CEC | Acciona | 18.321.046 | 1.919.487 | -762.539 | 19.477.994 | 20.775 |
| CEC | Aela Generación S.A. | 7.886.419 | 891.187 | -361.588 | 8.416.018 | 8.977 |
| CEC | Amunche Solar SpA | 895.148 | - | 490 | 895.638 | 955 |
| CEC | BESALCO | 91.333 | 45.403 | -5.264 | 131.472 | 140 |
| CEC | Chungungo S.A. | 4.070.327 | - | 1.679 | 4.072.006 | 4.343 |
| CEC | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.168.071 | 454.025 | -185.743 | 2.436.353 | 2.599 |
| CEC | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 2.405.133 | 476.727 | -195.031 | 2.686.829 | 2.866 |
| CEC | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 2.828.969 | 544.830 | -222.892 | 3.150.907 | 3.361 |
| CEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 475.114 | 75.036 | -30.563 | 519.587 | 554 |
| CEC | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| CEC | E-CL | 99.984.885 | 11.737.803 | -4.611.042 | 107.111.646 | 114.245 |
| CEC | El Campesino | 21.686.817 | 9.315.716 | -3.659.558 | 27.342.975 | 29.164 |
| CEC | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.486.116 | 186.314 | -86.392 | 2.586.039 | 2.758 |
| CEC | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 2.002.241 | 93.157 | -115.888 | 1.979.510 | 2.111 |
| CEC | ENDESA | 41.483.765 | 9.541.108 | -3.439.480 | 47.585.394 | 50.755 |
| CEC | ENEL GENERACIÓN | 44.911.891 | 7.776.328 | -2.498.250 | 50.189.969 | 53.533 |
| CEC | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.122.405 | - | 353 | 1.122.759 | 1.198 |
| CEC | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 3.075.917 | 658.337 | -269.328 | 3.464.925 | 3.696 |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | -0 | 12.126 | 12.126 | 13 |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 3.124.120 | 658.337 | -269.328 | 3.513.129 | 3.747 |
| CEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 2.188.029 | 375.179 | -152.815 | 2.410.392 | 2.571 |
| CEC | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 5.037.632 | 885.349 | -385.710 | 5.537.272 | 5.906 |
| CEC | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.051.561 | 272.417 | -98.585 | 1.225.394 | 1.307 |
| CEC | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| CEC | Norvind | 1.486.902 | 116.446 | -45.744 | 1.557.604 | 1.661 |
| CEC | OPDENERGY | 832.782 | 181.610 | -74.297 | 940.094 | 1.003 |
| CEC | PANGUIPULLI | 12.558.790 | 888.588 | -320.641 | 13.126.737 | 14.001 |
| CEC | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 389.319 | 113.507 | -33.260 | 469.566 | 501 |
| CEC | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 759.715 | 169.799 | - | 929.514 | 991 |
| CEC | Pelumpén S.A. | 7.417.946 | - | 3.358 | 7.421.305 | 7.916 |
| CEC | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| CEC | San Juan SpA. | 11.683.942 | 1.117.886 | -519.146 | 12.282.682 | 13.101 |
| CEC | Santiago Solar S.A. | 2.307.357 | - | 1.060 | 2.308.417 | 2.462 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CEC | SCB II SpA | 746.961 | - | 392 | 747.353 | 797 |
| CEC | SONNEDIX COX | 3.220.517 | 583.713 | -111.446 | 3.692.784 | 3.939 |
| CEC | SPV P4 S.A. | 473.083 | - | 177 | 473.260 | 505 |
| CEC | WPD DUQUECO (Duqueco) | 640.019 | 113.506 | -39.781 | 713.744 | 761 |
| CEC | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 45.005 | 22.701 | -2.632 | 65.074 | 69 |
| CEC | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.179.770 | 204.312 | -97.074 | 1.287.007 | 1.373 |
| CEC | WPD MALLECO (Malleco) | 2.460.786 | 408.623 | -207.549 | 2.661.860 | 2.839 |
| CEC | WPD NEGRETE | 605.772 | 113.506 | -46.481 | 672.798 | 718 |
| CGE Distribución | Abengoa | 1.292.667.542 | 201.203.233 | 61.925.343 | 1.555.796.118 | 1.659.410 |
| CGE Distribución | Acciona | 964.196.581 | 215.858.867 | 67.300.074 | 1.247.355.522 | 1.330.427 |
| CGE Distribución | Aela Generación S.A. | 662.166.861 | 150.423.863 | 47.679.938 | 860.270.661 | 917.563 |
| CGE Distribución | AES GENER | -496.728.754 | 417.923.656 | 409.164.307 | 330.359.208 | 352.361 |
| CGE Distribución | Amunche Solar SpA | 74.812.715 | - | 2.252.529 | 77.065.245 | 82.198 |
| CGE Distribución | BESALCO | 8.090.918 | 7.717.511 | 1.726.771 | 17.535.200 | 18.703 |
| CGE Distribución | Chungungo S.A. | 180.519.648 | - | 4.171.076 | 184.690.724 | 196.991 |
| CGE Distribución | COLBÚN | 3.986.490.260 | 540.430.284 | 395.070.572 | 4.921.991.116 | 5.249.788 |
| CGE Distribución | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 183.182.358 | 77.183.950 | 24.512.878 | 284.879.185 | 303.852 |
| CGE Distribución | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 203.212.016 | 81.062.666 | 25.738.491 | 310.013.173 | 330.660 |
| CGE Distribución | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 239.022.324 | 92.636.422 | 29.415.476 | 361.074.222 | 385.121 |
| CGE Distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 39.890.971 | 12.653.966 | 3.334.362 | 55.879.299 | 59.601 |
| CGE Distribución | E-CL | 4.622.699.715 | 1.067.462.232 | 328.526.835 | 6.018.688.783 | 6.419.524 |
| CGE Distribución | El Campesino | 1.149.809.121 | 847.192.099 | 260.737.838 | 2.257.739.057 | 2.408.101 |
| CGE Distribución | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 111.907.055 | 16.935.682 | 5.386.622 | 134.229.359 | 143.169 |
| CGE Distribución | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 88.851.595 | 8.471.025 | 3.417.979 | 100.740.599 | 107.450 |
| CGE Distribución | ENDESA | 11.237.250.777 | 2.581.845.089 | 865.004.482 | 14.684.100.348 | 15.662.038 |
| CGE Distribución | ENEL GENERACIÓN | 3.488.976.092 | 1.186.470.929 | 329.698.342 | 5.005.145.363 | 5.338.480 |
| CGE Distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | 50.493.876 | - | 878.157 | 51.372.032 | 54.793 |
| CGE Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 259.887.059 | 111.942.397 | 35.543.656 | 407.373.113 | 434.504 |
| CGE Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 3.447.022 | 3.447.022 | 3.677 |
| CGE Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 263.959.831 | 111.942.397 | 35.543.656 | 411.445.885 | 438.848 |
| CGE Distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 184.117.742 | 63.267.323 | 16.673.185 | 264.058.250 | 281.644 |
| CGE Distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 425.634.319 | 150.532.314 | 41.144.502 | 617.311.135 | 658.423 |
| CGE Distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 89.625.427 | 46.341.968 | 11.922.527 | 147.889.922 | 157.739 |
| CGE Distribución | M. REDONDO | 237.620.395 | 36.031.311 | 26.005.886 | 299.657.592 | 319.614 |
| CGE Distribución | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| CGE Distribución | Norvind | 67.089.596 | 10.574.436 | 3.259.450 | 80.923.482 | 86.313 |
| CGE Distribución | OPDENERGY | 70.362.499 | 30.881.088 | 9.805.126 | 111.048.713 | 118.444 |
| CGE Distribución | PANGUIPULLI | 756.156.414 | 107.738.355 | 32.894.998 | 896.789.768 | 956.515 |
| CGE Distribución | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 33.395.103 | 19.314.214 | 4.785.499 | 57.494.816 | 61.324 |
| CGE Distribución | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 33.624.465 | 15.072.025 | - | 48.696.490 | 51.940 |
| CGE Distribución | Pelumpén S.A. | 335.467.674 | - | 8.341.582 | 343.809.256 | 366.706 |
| CGE Distribución | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| CGE Distribución | San Juan SpA. | 526.014.043 | 101.658.075 | 30.343.795 | 658.015.914 | 701.839 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CGE Distribución | Santiago Solar S.A. | 103.808.802 | - | 2.634.533 | 106.443.335 | 113.532 |
| CGE Distribución | SCB II SpA | 62.427.877 | - | 1.802.019 | 64.229.896 | 68.508 |
| CGE Distribución | SONNEDIX COX | 212.122.210 | 73.943.654 | 14.707.738 | 300.773.603 | 320.805 |
| CGE Distribución | SPV P4 S.A. | 21.284.526 | - | 439.228 | 21.723.755 | 23.171 |
| CGE Distribución | WPD DUQUECO (Duqueco) | 54.257.498 | 19.294.114 | 5.765.941 | 79.317.552 | 84.600 |
| CGE Distribución | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 3.986.822 | 3.862.960 | 863.360 | 8.713.142 | 9.293 |
| CGE Distribución | WPD MALLECO (Malleco II) | 99.437.811 | 34.727.037 | 10.931.077 | 145.095.925 | 154.759 |
| CGE Distribución | WPD MALLECO (Malleco) | 207.145.571 | 69.481.641 | 22.174.491 | 298.801.704 | 318.701 |
| CGE Distribución | WPD NEGRETE | 51.198.817 | 19.294.114 | 5.922.136 | 76.415.067 | 81.504 |
| CHILQUINTA | Abengoa | 224.479.558 | 28.878.794 | 3.211.311 | 256.569.662 | 273.657 |
| CHILQUINTA | Acciona | 178.000.792 | 33.636.946 | 3.694.089 | 215.331.827 | 229.673 |
| CHILQUINTA | Aela Generación S.A. | 138.938.268 | 8.477.149 | 2.869.935 | 150.285.352 | 160.294 |
| CHILQUINTA | AES GENER | 1.940.341.284 | 471.183.654 | 140.011.895 | 2.551.536.833 | 2.721.465 |
| CHILQUINTA | Amunche Solar SpA | 14.996.285 | - | 51.638 | 15.047.923 | 16.050 |
| CHILQUINTA | BESALCO | 1.715.299 | 335.912 | 90.933 | 2.142.144 | 2.285 |
| CHILQUINTA | Chungungo S.A. | 32.931.317 | - | 91.676 | 33.022.993 | 35.222 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 38.162.489 | 13.389.312 | 1.448.602 | 53.000.403 | 56.530 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 42.335.272 | 14.058.777 | 1.521.032 | 57.915.081 | 61.772 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 49.795.639 | 16.067.174 | 1.738.322 | 67.601.136 | 72.103 |
| CHILQUINTA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 8.716.499 | 543.650 | 226.378 | 9.486.527 | 10.118 |
| CHILQUINTA | E-CL | 961.568.670 | 153.209.598 | 17.036.849 | 1.131.815.117 | 1.207.192 |
| CHILQUINTA | El Campesino | 444.450.328 | 121.594.919 | 13.521.309 | 579.566.556 | 618.165 |
| CHILQUINTA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 19.296.745 | 1.985.273 | 289.410 | 21.571.427 | 23.008 |
| CHILQUINTA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 14.436.072 | 322.697 | 242.112 | 15.000.881 | 16.000 |
| CHILQUINTA | ENDESA | 3.404.859.056 | 961.374.918 | 201.258.255 | 4.567.492.230 | 4.871.680 |
| CHILQUINTA | ENEL GENERACIÓN | 699.140.574 | 197.185.848 | 19.483.695 | 915.810.117 | 976.802 |
| CHILQUINTA | Energía Cerro El Morado S.A. | 9.201.662 | - | 19.300 | 9.220.962 | 9.835 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 54.142.430 | 19.414.502 | 2.100.473 | 75.657.405 | 80.696 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 116.590 | 116.590 | 124 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 54.990.913 | 19.414.502 | 2.100.473 | 76.505.888 | 81.601 |
| CHILQUINTA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 40.147.586 | 2.718.499 | 1.132.059 | 43.998.144 | 46.928 |
| CHILQUINTA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 88.672.639 | 26.109.157 | 2.599.048 | 117.380.844 | 125.198 |
| CHILQUINTA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 19.613.757 | 2.015.471 | 789.839 | 22.419.068 | 23.912 |
| CHILQUINTA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| CHILQUINTA | Norvind | 11.650.078 | 1.519.936 | 169.016 | 13.339.030 | 14.227 |
| CHILQUINTA | OPDENERGY | 14.658.661 | 5.355.724 | 579.441 | 20.593.826 | 21.965 |
| CHILQUINTA | PANGUIPULLI | 629.492.012 | 129.585.739 | 20.533.789 | 779.611.540 | 831.532 |
| CHILQUINTA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 7.269.760 | 839.780 | 300.605 | 8.410.145 | 8.970 |
| CHILQUINTA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 4.233.521 | 1.739.034 | - | 5.972.555 | 6.370 |
| CHILQUINTA | Pelumpén S.A. | 60.994.141 | - | 183.352 | 61.177.493 | 65.252 |
| CHILQUINTA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| CHILQUINTA | PUYEHUE | 542.184.193 | 120.415.955 | 18.931.750 | 681.531.898 | 726.921 |
| CHILQUINTA | San Juan SpA. | 89.835.930 | 10.571.756 | 1.694.668 | 102.102.355 | 108.902 |
| CHILQUINTA | Santiago Solar S.A. | 18.916.088 | - | 57.901 | 18.973.989 | 20.238 |
| CHILQUINTA | SCB II SpA | 12.513.731 | - | 41.311 | 12.555.042 | 13.391 |
| CHILQUINTA | SONNEDIX COX | 38.751.995 | 11.221.622 | 869.161 | 50.842.778 | 54.229 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CHILQUINTA | SPV P4 S.A. | 3.878.414 | - | 9.650 | 3.888.064 | 4.147 |
| CHILQUINTA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 11.317.924 | 2.845.818 | 335.187 | 14.498.929 | 15.465 |
| CHILQUINTA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 845.220 | 167.956 | 45.467 | 1.058.642 | 1.129 |
| CHILQUINTA | WPD MALLECO (Malleco II) | 21.034.270 | 5.022.171 | 695.640 | 26.752.080 | 28.534 |
| CHILQUINTA | WPD MALLECO (Malleco) | 43.943.248 | 10.044.342 | 1.440.127 | 55.427.717 | 59.119 |
| CHILQUINTA | WPD NEGRETE | 10.751.975 | 2.845.818 | 359.611 | 13.957.405 | 14.887 |
| CODINER | Abengoa | 13.479.981 | 1.838.488 | 348.919 | 15.667.388 | 16.711 |
| CODINER | Acciona | 9.344.261 | 1.793.059 | 312.932 | 11.450.252 | 12.213 |
| CODINER | Aela Generación S.A. | 3.966.896 | 575.132 | 275.412 | 4.817.439 | 5.138 |
| CODINER | Amunche Solar SpA | 455.019 | - | 52.818 | 507.836 | 542 |
| CODINER | BESALCO | 65.300 | 33.116 | 7.239 | 105.655 | 113 |
| CODINER | Chungungo S.A. | 2.038.110 | - | 90.936 | 2.129.046 | 2.271 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.454.169 | 534.259 | 79.755 | 2.068.182 | 2.206 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.613.284 | 561.018 | 83.742 | 2.258.045 | 2.408 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.842.950 | 555.701 | 92.124 | 2.490.775 | 2.657 |
| CODINER | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 228.456 | 43.893 | 8.479 | 280.828 | 300 |
| CODINER | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| CODINER | E-CL | 33.978.441 | 9.842.706 | 1.858.199 | 45.679.346 | 48.722 |
| CODINER | El Campesino | -9.804.476 | 7.741.005 | 1.469.133 | -594.338 | -634 |
| CODINER | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.160.871 | 140.285 | 27.296 | 1.328.452 | 1.417 |
| CODINER | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 874.787 | 46.218 | -6.974 | 914.031 | 975 |
| CODINER | ENDESA | 1.577.636 | 5.991.699 | 906.345 | 8.475.680 | 9.040 |
| CODINER | ENEL GENERACIÓN | 36.853.080 | 10.792.225 | 1.072.701 | 48.718.006 | 51.963 |
| CODINER | Energía Cerro El Morado S.A. | 562.015 | - | 19.144 | 581.160 | 620 |
| CODINER | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 2.073.983 | 780.873 | 115.644 | 2.970.500 | 3.168 |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 2.422 | 1.258 | 4.687 | 8.368 | 9 |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 2.105.924 | 780.559 | 115.644 | 3.002.127 | 3.202 |
| CODINER | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.049.664 | 219.465 | 42.396 | 1.311.525 | 1.399 |
| CODINER | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 3.332.566 | 928.231 | 134.595 | 4.395.392 | 4.688 |
| CODINER | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 713.085 | 198.774 | 20.643 | 932.502 | 995 |
| CODINER | MARIA ELENA SOLAR | 1.330 | - | - | 1.330 | 1 |
| CODINER | Norvind | 699.586 | 96.762 | 18.364 | 814.713 | 869 |
| CODINER | OPDENERGY | 558.376 | 213.591 | 31.902 | 803.869 | 857 |
| CODINER | PANGUIPULLI | 4.481.915 | 548.619 | 83.075 | 5.113.608 | 5.454 |
| CODINER | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 263.740 | 82.936 | 11.260 | 357.936 | 382 |
| codiner | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.163.890 | 358.538 | - | 1.522.427 | 1.624 |
| CODINER | Pelumpén S.A. | 3.722.433 | - | 181.872 | 3.904.306 | 4.164 |
| CODINER | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | -0 | - | 0 | 0 |
| CODINER | San Juan SpA. | 5.380.469 | 793.858 | 123.502 | 6.297.828 | 6.717 |
| CODINER | Santiago Solar S.A. | 1.155.349 | - | 57.433 | 1.212.782 | 1.294 |
| CODINER | SCB II SpA | 379.693 | - | 42.254 | 421.947 | 450 |
| CODINER | SONNEDIX COX | 3.452.797 | 981.480 | 47.853 | 4.482.130 | 4.781 |
| CODINER | SPV P4 S.A. | 236.884 | - | 9.572 | 246.456 | 263 |
| CODINER | WPD DUQUECO (Duqueco) | 439.567 | 126.814 | 19.570 | 585.951 | 625 |
| CODINER | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 31.926 | 16.559 | 3.619 | 52.105 | 56 |
| CODINER | WPD MALLECO (Malleco II) | 804.558 | 224.699 | 26.037 | 1.055.294 | 1.126 |
| CODINER | WPD MALLECO (Malleco) | 1.654.864 | 441.350 | 47.516 | 2.143.730 | 2.286 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CODINER | WPD NEGRETE | 460.209 | 144.108 | 17.291 | 621.609 | 663 |
| COELCHA | Abengoa | 17.089.668 | 1.681.215 | -1.865.329 | 16.905.553 | 18.031 |
| COELCHA | Acciona | 10.598.805 | 1.395.636 | -1.555.445 | 10.438.996 | 11.134 |
| COELCHA | Aela Generación S.A. | 3.888.670 | 558.613 | -633.940 | 3.813.343 | 4.067 |
| COELCHA | Amunche Solar SpA | 397.818 | - | -18.396 | 379.422 | 405 |
| COELCHA | BESALCO | 56.234 | 29.028 | -15.409 | 69.853 | 75 |
| COELCHA | Chungungo S.A. | 2.200.425 | - | -77.285 | 2.123.140 | 2.265 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.089.592 | 290.274 | -328.124 | 1.051.742 | 1.122 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.208.730 | 304.788 | -344.530 | 1.168.988 | 1.247 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.421.734 | 348.329 | -393.749 | 1.376.315 | 1.468 |
| COELCHA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 252.253 | 46.927 | -47.761 | 251.420 | 268 |
| COELCHA | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| COELCHA | E-CL | 60.786.885 | 8.919.288 | -9.896.063 | 59.810.110 | 63.793 |
| COELCHA | El Campesino | 14.698.839 | 7.078.800 | -7.854.019 | 13.923.621 | 14.851 |
| COELCHA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.469.778 | 141.576 | -173.841 | 1.437.513 | 1.533 |
| COELCHA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.152.662 | 70.788 | -175.036 | 1.048.414 | 1.118 |
| COELCHA | ENDESA | 49.802.526 | 11.833.659 | -12.190.999 | 49.445.186 | 52.738 |
| COELCHA | ENEL GENERACIÓN | 22.225.952 | 4.866.695 | -4.413.265 | 22.679.381 | 24.190 |
| COELCHA | Energía Cerro El Morado S.A. | 606.774 | - | -16.271 | 590.504 | 630 |
| COELCHA | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.545.841 | 420.898 | -475.780 | 1.490.959 | 1.590 |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | -19.591 | -19.591 | -21 |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.570.066 | 420.898 | -475.780 | 1.515.184 | 1.616 |
| COELCHA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.169.199 | 234.637 | -238.804 | 1.165.032 | 1.243 |
| COELCHA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 2.531.726 | 566.035 | -602.101 | 2.495.660 | 2.662 |
| COELCHA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 581.991 | 174.166 | -162.478 | 593.679 | 633 |
| COELCHA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| COELCHA | Norvind | 886.923 | 88.485 | -98.175 | 877.232 | 936 |
| COELCHA | OPDENERGY | 418.525 | 116.110 | -131.250 | 403.385 | 430 |
| COELCHA | PANGUIPULLI | 11.902.773 | 1.072.275 | -1.098.357 | 11.876.691 | 12.668 |
| COELCHA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 219.423 | 72.569 | -59.530 | 232.463 | 248 |
| coelcha | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 347.299 | 97.882 | - | 445.181 | 475 |
| COELCHA | Pelumpén S.A. | 4.002.465 | - | -154.570 | 3.847.894 | 4.104 |
| COELCHA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| COELCHA | San Juan SpA. | 7.006.049 | 849.456 | -1.006.437 | 6.849.068 | 7.305 |
| COELCHA | Santiago Solar S.A. | 1.247.361 | - | -48.812 | 1.198.549 | 1.278 |
| COELCHA | SCB II SpA | 331.961 | - | -14.717 | 317.244 | 338 |
| COELCHA | SONNEDIX COX | 1.550.795 | 353.615 | -196.874 | 1.707.535 | 1.821 |
| COELCHA | SPV P4 S.A. | 255.750 | - | -8.135 | 247.614 | 264 |
| COELCHA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 326.669 | 72.569 | -73.329 | 325.908 | 348 |
| COELCHA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 27.710 | 14.514 | -7.705 | 34.519 | 37 |
| COELCHA | WPD MALLECO (Malleco II) | 598.501 | 130.624 | -158.262 | 570.863 | 609 |
| COELCHA | WPD MALLECO (Malleco) | 1.246.373 | 261.247 | -330.528 | 1.177.093 | 1.255 |
| COELCHA | WPD NEGRETE | 307.965 | 72.569 | -80.332 | 300.202 | 320 |
| Colina | Abengoa | 27.061.398 | 6.162.026 | - | 33.223.424 | 35.436 |
| Colina | Acciona | 21.617.739 | 7.248.049 | - | 28.865.788 | 30.788 |
| Colina | Aela Generación S.A. | 17.005.421 | 1.927.205 | - | 18.932.626 | 20.194 |
| Colina | AES GENER | 53.362.016 | 17.066.491 | - | 70.428.506 | 75.119 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Colina | Amunche Solar SpA | 1.969.835 | - | - | 1.969.835 | 2.101 |
| Colina | BESALCO | 221.425 | 76.873 | - | 298.299 | 318 |
| Colina | Chungungo S.A. | 3.921.121 | - | - | 3.921.121 | 4.182 |
| Colina | COLBÚN | 75.527.609 | 27.978.251 | - | 103.505.861 | 110.399 |
| Colina | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 4.716.891 | 2.918.445 | - | 7.635.336 | 8.144 |
| Colina | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 5.232.649 | 3.064.368 | - | 8.297.017 | 8.850 |
| Colina | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 6.154.739 | 3.502.127 | - | 9.656.866 | 10.300 |
| Colina | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.007.676 | 125.954 | - | 1.133.631 | 1.209 |
| Colina | E-CL | 100.501.977 | 32.691.163 | - | 133.193.139 | 142.064 |
| Colina | El Campesino | 15.469.495 | 25.945.586 | - | 41.415.081 | 44.173 |
| Colina | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.328.490 | 423.344 | - | 2.751.834 | 2.935 |
| Colina | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.771.576 | 68.303 | - | 1.839.879 | 1.962 |
| Colina | ENDESA | 157.637.083 | 72.273.619 | - | 229.910.703 | 245.222 |
| Colina | ENEL GENERACIÓN | 81.180.997 | 39.253.032 | - | 120.434.029 | 128.455 |
| Colina | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.081.240 | - | - | 1.081.240 | 1.153 |
| Colina | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 6.692.010 | 4.231.742 | - | 10.923.752 | 11.651 |
| Colina | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -7.650 | 14.416 | - | 6.766 | 7 |
| Colina | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 6.796.882 | 4.231.742 | - | 11.028.624 | 11.763 |
| Colina | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 4.670.511 | 629.773 | - | 5.300.284 | 5.653 |
| Colina | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 10.978.090 | 5.664.050 | - | 16.642.140 | 17.750 |
| Colina | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 2.291.218 | 460.987 | - | 2.752.204 | 2.935 |
| Colina | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| Colina | Norvind | 1.404.463 | 324.324 | - | 1.728.787 | 1.844 |
| Colina | OPDENERGY | 1.811.797 | 1.167.367 | - | 2.979.163 | 3.178 |
| Colina | PANGUIPULLI | 7.377.001 | 1.542.019 | - | 8.919.020 | 9.513 |
| Colina | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 863.789 | 192.077 | - | 1.055.866 | 1.126 |
| Colina | Pelumpén S.A. | 7.164.984 | - | - | 7.164.984 | 7.642 |
| Colina | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| Colina | San Juan SpA. | 10.887.271 | 2.253.266 | - | 13.140.537 | 14.016 |
| Colina | Santiago Solar S.A. | 2.222.771 | - | - | 2.222.771 | 2.371 |
| Colina | SCB II SpA | 1.643.739 | - | - | 1.643.739 | 1.753 |
| Colina | SONNEDIX COX | 3.762.926 | 1.751.067 | - | 5.513.994 | 5.881 |
| Colina | SPV P4 S.A. | 455.753 | - | - | 455.753 | 486 |
| Colina | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.403.397 | 622.099 | - | 2.025.496 | 2.160 |
| Colina | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 109.103 | 38.436 | - | 147.539 | 157 |
| Colina | WPD MALLECO (Malleco II) | 2.535.406 | 1.098.292 | - | 3.633.698 | 3.876 |
| Colina | WPD MALLECO (Malleco) | 5.265.239 | 2.196.573 | - | 7.461.812 | 7.959 |
| Colina | WPD NEGRETE | 1.314.765 | 622.125 | - | 1.936.890 | 2.066 |
| CONAFE | Abengoa | 471.254.538 | 38.614.624 | 11.108.585 | 520.977.747 | 555.674 |
| CONAFE | Acciona | 386.203.210 | 47.161.894 | 13.644.490 | 447.009.594 | 476.780 |
| CONAFE | Aela Generación S.A. | 318.202.075 | 38.575.503 | 11.208.032 | 367.985.610 | 392.493 |
| CONAFE | Amunche Solar SpA | 35.960.429 | - | -303.962 | 35.656.467 | 38.031 |
| CONAFE | BESALCO | 3.786.032 | 1.979.423 | 341.141 | 6.106.596 | 6.513 |
| CONAFE | Chungungo S.A. | 65.131.420 | - | -411.313 | 64.720.108 | 69.030 |
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 88.784.789 | 19.801.320 | 5.763.566 | 114.349.675 | 121.965 |
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 98.492.808 | 20.790.784 | 6.051.766 | 125.335.358 | 133.682 |
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 115.849.284 | 23.767.761 | 6.916.300 | 146.533.344 | 156.292 |
| CONAFE | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 19.463.538 | 3.244.330 | 1.033.721 | 23.741.590 | 25.323 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CONAFE | E-CL | 1.924.468.864 | 204.880.631 | 58.934.883 | 2.188.284.378 | 2.334.021 |
| CONAFE | El Campesino | 787.867.837 | 162.595.862 | 46.774.286 | 997.237.985 | 1.063.652 |
| CONAFE | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 40.615.721 | 3.259.402 | 1.018.868 | 44.893.991 | 47.884 |
| CONAFE | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 31.950.105 | 1.628.336 | 1.066.615 | 34.645.056 | 36.952 |
| CONAFE | ENDESA | 2.679.940.671 | 402.851.347 | 84.461.220 | 3.167.253.239 | 3.378.187 |
| CONAFE | ENEL GENERACIÓN | 1.600.644.206 | 288.674.744 | 77.520.040 | 1.966.838.991 | 2.097.827 |
| CONAFE | Energía Cerro El Morado S.A. | 18.227.135 | - | -86.622 | 18.140.513 | 19.349 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 125.962.094 | 28.716.972 | 8.357.196 | 163.036.262 | 173.894 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 348.558 | 348.558 | 372 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 127.936.086 | 28.716.972 | 8.357.196 | 165.010.254 | 176.000 |
| CONAFE | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 89.654.375 | 16.234.240 | 5.169.537 | 111.058.151 | 118.454 |
| CONAFE | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 206.296.465 | 38.615.964 | 10.556.690 | 255.469.120 | 272.483 |
| CONAFE | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 43.474.017 | 11.894.163 | 3.502.251 | 58.870.431 | 62.791 |
| CONAFE | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| CONAFE | Norvind | 24.453.364 | 2.031.403 | 584.376 | 27.069.143 | 28.872 |
| CONAFE | OPDENERGY | 34.103.321 | 7.921.693 | 2.305.411 | 44.330.425 | 47.283 |
| CONAFE | PANGUIPULLI | 455.207.108 | 35.519.832 | 7.443.466 | 498.170.406 | 531.348 |
| CONAFE | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 16.102.353 | 4.953.964 | 1.289.472 | 22.345.788 | 23.834 |
| CONAFE | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 7.258.686 | 2.267.013 | - | 9.525.699 | 10.160 |
| CONAFE | Pelumpén S.A. | 120.799.536 | - | -822.831 | 119.976.705 | 127.967 |
| CONAFE | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| CONAFE | San Juan SpA. | 190.705.549 | 19.531.094 | 6.258.760 | 216.495.403 | 230.914 |
| CONAFE | Santiago Solar S.A. | 37.472.225 | - | -259.787 | 37.212.438 | 39.691 |
| CONAFE | SCB II SpA | 30.007.405 | - | -243.169 | 29.764.236 | 31.746 |
| CONAFE | SONNEDIX COX | 85.073.639 | 16.049.494 | 3.458.166 | 104.581.300 | 111.546 |
| CONAFE | SPV P4 S.A. | 7.681.884 | - | -43.216 | 7.638.668 | 8.147 |
| CONAFE | WPD DUQUECO (Duqueco) | 26.231.817 | 4.948.590 | 1.323.318 | 32.503.724 | 34.668 |
| CONAFE | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 1.865.673 | 991.589 | 170.572 | 3.027.834 | 3.229 |
| CONAFE | WPD MALLECO (Malleco II) | 48.404.426 | 8.905.312 | 2.940.566 | 60.250.304 | 64.263 |
| CONAFE | WPD MALLECO (Malleco) | 100.982.658 | 17.821.897 | 6.172.223 | 124.976.777 | 133.300 |
| CONAFE | WPD NEGRETE | 24.839.498 | 4.948.590 | 1.468.868 | 31.256.955 | 33.339 |
| COOPELAN | Abengoa | 17.108.050 | 2.103.673 | 9.002.499 | 28.214.222 | 30.093 |
| COOPELAN | Acciona | 13.125.856 | 2.363.977 | 10.516.038 | 26.005.871 | 27.738 |
| COOPELAN | Aela Generación S.A. | 9.525.628 | 990.242 | 7.433.296 | 17.949.165 | 19.145 |
| COOPELAN | Amunche Solar SpA | 1.135.622 | - | -8.195 | 1.127.427 | 1.203 |
| COOPELAN | BESALCO | 90.828 | 46.391 | 131.162 | 268.381 | 286 |
| COOPELAN | Chungungo S.A. | 2.955.629 | - | -13.106 | 2.942.523 | 3.138 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.670.679 | 900.296 | 4.200.217 | 7.771.192 | 8.289 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 2.962.697 | 945.311 | 4.410.227 | 8.318.236 | 8.872 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 3.484.787 | 1.080.355 | 5.040.260 | 9.605.403 | 10.245 |
| COOPELAN | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 552.072 | 75.955 | 620.576 | 1.248.602 | 1.332 |
| COOPELAN | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| COOPELAN | E-CL | 62.319.375 | 11.160.541 | 47.760.626 | 121.240.543 | 129.315 |
| COOPELAN | El Campesino | 16.967.930 | 8.857.573 | 37.905.259 | 63.730.762 | 67.975 |
| COOPELAN | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.458.767 | 164.056 | 797.207 | 2.420.030 | 2.581 |
| COOPELAN | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.001.757 | 62.385 | 779.838 | 1.843.980 | 1.967 |
| COOPELAN | ENDESA | 43.191.909 | 12.022.608 | 46.764.912 | 101.979.429 | 108.771 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| COOPELAN | ENEL GENERACIÓN | 69.449.206 | 18.147.102 | 56.492.914 | 144.089.222 | 153.685 |
| COOPELAN | Energía Cerro El Morado S.A. | 815.024 | - | -2.759 | 812.265 | 866 |
| COOPELAN | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 3.788.983 | 1.305.430 | 6.090.314 | 11.184.727 | 11.930 |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 187.246 | 187.246 | 200 |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 3.848.362 | 1.305.430 | 6.090.314 | 11.244.105 | 11.993 |
| COOPELAN | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 2.523.597 | 379.773 | 3.102.879 | 6.006.250 | 6.406 |
| COOPELAN | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 13.489.828 | 7.620.881 | 7.827.841 | 28.938.550 | 30.866 |
| COOPELAN | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.213.823 | 278.347 | 2.063.735 | 3.555.904 | 3.793 |
| COOPELAN | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| COOPELAN | Norvind | 887.877 | 110.720 | 473.816 | 1.472.412 | 1.570 |
| COOPELAN | OPDENERGY | 1.025.839 | 360.118 | 1.680.087 | 3.066.044 | 3.270 |
| COOPELAN | PANGUIPULLI | 10.003.090 | 1.091.961 | 4.252.059 | 15.347.111 | 16.369 |
| COOPELAN | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 439.242 | 115.978 | 710.934 | 1.266.154 | 1.350 |
| COOPELAN | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 2.348.282 | 614.046 | - | 2.962.328 | 3.160 |
| COOPELAN | Pelumpén S.A. | 5.360.793 | - | -26.211 | 5.334.582 | 5.690 |
| COOPELAN | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| COOPELAN | San Juan SpA. | 6.561.659 | 945.051 | 4.665.332 | 12.172.042 | 12.983 |
| COOPELAN | Santiago Solar S.A. | 1.675.465 | - | -8.277 | 1.667.188 | 1.778 |
| COOPELAN | SCB II SpA | 947.626 | - | -6.556 | 941.070 | 1.004 |
| COOPELAN | SONNEDIX COX | 6.739.007 | 1.665.928 | 2.520.130 | 10.925.065 | 11.653 |
| COOPELAN | SPV P4 S.A. | 343.525 | - | -1.380 | 342.145 | 365 |
| COOPELAN | WPD DUQUECO (Duqueco) | 777.860 | 203.255 | 905.624 | 1.886.739 | 2.012 |
| COOPELAN | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 44.756 | 23.196 | 65.581 | 133.532 | 142 |
| COOPELAN | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.453.328 | 361.495 | 2.111.943 | 3.926.766 | 4.188 |
| COOPELAN | WPD MALLECO (Malleco) | 3.040.637 | 722.990 | 4.479.239 | 8.242.865 | 8.792 |
| COOPELAN | WPD NEGRETE | 741.754 | 203.255 | 1.033.301 | 1.978.310 | 2.110 |
| COOPERSOL | E-CL | - | - | - | - | - |
| COOPREL | Abengoa | 18.149.768 | 1.140.654 | -999.671 | 18.290.750 | 19.509 |
| COOPREL | Acciona | 11.066.316 | 921.538 | -816.184 | 11.171.671 | 11.916 |
| COOPREL | Aela Generación S.A. | 3.720.299 | 425.850 | -289.522 | 3.856.627 | 4.113 |
| COOPREL | Amunche Solar SpA | 453.756 | - | -20.168 | 433.588 | 462 |
| COOPREL | BESALCO | 51.066 | 23.493 | -6.019 | 68.540 | 73 |
| COOPREL | Chungungo S.A. | 3.745.788 | - | -95.092 | 3.650.696 | 3.894 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.025.123 | 174.892 | -160.707 | 1.039.308 | 1.109 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.137.212 | 183.637 | -168.742 | 1.152.106 | 1.229 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.337.613 | 209.870 | -192.848 | 1.354.635 | 1.445 |
| COOPREL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 209.869 | 36.644 | -18.079 | 228.434 | 244 |
| COOPREL | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| COOPREL | E-CL | 76.725.048 | 6.051.467 | -5.303.520 | 77.472.996 | 82.633 |
| COOPREL | El Campesino | 34.359.702 | 4.802.752 | -4.209.143 | 34.953.311 | 37.281 |
| COOPREL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.594.392 | 111.545 | -82.749 | 1.623.187 | 1.731 |
| COOPREL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.057.838 | 79.007 | -47.670 | 1.089.174 | 1.162 |
| COOPREL | ENDESA | 43.992.850 | 4.556.578 | -3.748.889 | 44.800.539 | 47.784 |
| COOPREL | ENEL GENERACIÓN | 25.090.813 | 3.749.029 | -2.161.507 | 26.678.335 | 28.455 |
| COOPREL | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.032.913 | - | -20.019 | 1.012.893 | 1.080 |
| COOPREL | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.454.377 | 253.593 | -233.025 | 1.474.945 | 1.573 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | -11.839 | -11.839 | -13 |
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.477.169 | 253.593 | -233.025 | 1.497.737 | 1.597 |
| COOPREL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 975.848 | 183.221 | -90.395 | 1.068.675 | 1.140 |
| COOPREL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 8.124.905 | 1.273.000 | -290.367 | 9.107.537 | 9.714 |
| COOPREL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 491.713 | 140.959 | -63.379 | 569.292 | 607 |
| COOPREL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| COOPREL | Norvind | 941.940 | 60.034 | -52.614 | 949.360 | 1.013 |
| COOPREL | OPDENERGY | 393.762 | 69.957 | -64.283 | 399.436 | 426 |
| COOPREL | PANGUIPULLI | 7.260.432 | 419.531 | -345.520 | 7.334.442 | 7.823 |
| COOPREL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 187.858 | 58.733 | -23.227 | 223.364 | 238 |
| COOPREL | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 744.705 | 142.041 | - | 886.746 | 946 |
| COOPREL | Pelumpén S.A. | 6.854.806 | - | -190.184 | 6.664.622 | 7.108 |
| COOPREL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| COOPREL | San Juan SpA. | 7.063.010 | 715.736 | -437.063 | 7.341.683 | 7.831 |
| COOPREL | Santiago Solar S.A. | 2.123.385 | - | -60.058 | 2.063.326 | 2.201 |
| COOPREL | SCB II SpA | 378.639 | - | -16.135 | 362.504 | 387 |
| COOPREL | SONNEDIX COX | 2.279.267 | 365.343 | -96.424 | 2.548.186 | 2.718 |
| COOPREL | SPV P4 S.A. | 435.363 | - | -10.010 | 425.353 | 454 |
| COOPREL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 306.446 | 46.725 | -35.151 | 318.020 | 339 |
| COOPREL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 25.163 | 11.747 | -3.009 | 33.900 | 36 |
| COOPREL | WPD MALLECO (Malleco II) | 544.333 | 84.705 | -73.173 | 555.866 | 593 |
| COOPREL | WPD MALLECO (Malleco) | 1.126.210 | 169.411 | -151.799 | 1.143.822 | 1.220 |
| COOPREL | WPD NEGRETE | 284.675 | 46.725 | -37.877 | 293.522 | 313 |
| COPELEC | Abengoa | 35.981.139 | 3.416.569 | -1.475.221 | 37.922.488 | 40.448 |
| COPELEC | Acciona | 24.388.031 | 3.221.753 | -1.425.067 | 26.184.717 | 27.929 |
| COPELEC | Aela Generación S.A. | 12.916.571 | 1.808.831 | -675.136 | 14.050.265 | 14.986 |
| COPELEC | Amunche Solar SpA | 1.509.356 | - | -43.885 | 1.465.471 | 1.563 |
| COPELEC | BESALCO | 152.609 | 92.515 | 16.232 | 261.356 | 279 |
| COPELEC | Chungungo S.A. | 5.231.099 | - | -111.526 | 5.119.572 | 5.461 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 3.589.367 | 925.148 | -428.999 | 4.085.516 | 4.358 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 3.981.837 | 971.405 | -450.449 | 4.502.794 | 4.803 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 4.683.521 | 1.110.177 | -514.799 | 5.278.900 | 5.630 |
| COPELEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 767.605 | 152.231 | -42.085 | 877.752 | 936 |
| COPELEC | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| COPELEC | E-CL | 181.996.213 | 18.125.800 | -7.826.436 | 192.295.577 | 205.102 |
| COPELEC | El Campesino | 114.140.233 | 14.385.556 | -6.211.457 | 122.314.332 | 130.460 |
| COPELEC | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 3.112.927 | 287.711 | -102.617 | 3.298.021 | 3.518 |
| COPELEC | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 2.452.118 | 143.856 | -34.810 | 2.561.163 | 2.732 |
| COPELEC | ENDESA | 167.654.276 | 17.261.387 | -6.401.446 | 178.514.217 | 190.403 |
| COPELEC | ENEL GENERACIÓN | 109.796.845 | 25.984.792 | -5.770.034 | 130.011.603 | 138.670 |
| COPELEC | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.442.492 | - | -23.479 | 1.419.012 | 1.514 |
| COPELEC | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 5.092.358 | 1.341.464 | -622.048 | 5.811.773 | 6.199 |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 44.210 | 44.210 | 47 |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 5.172.162 | 1.341.464 | -622.048 | 5.891.577 | 6.284 |
| COPELEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 3.540.058 | 761.157 | -210.424 | 4.090.791 | 4.363 |
| COPELEC | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 8.362.021 | 1.804.038 | -921.461 | 9.244.598 | 9.860 |
| COPELEC | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.714.013 | 555.093 | -120.155 | 2.148.951 | 2.292 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| COPELEC | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| COPELEC | Norvind | 1.867.355 | 179.819 | -77.643 | 1.969.532 | 2.101 |
| COPELEC | OPDENERGY | 1.378.718 | 370.059 | -171.600 | 1.577.178 | 1.682 |
| COPELEC | PANGUIPULLI | 18.379.703 | 1.605.467 | -595.978 | 19.389.191 | 20.680 |
| COPELEC | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 637.177 | 231.289 | -24.684 | 843.782 | 900 |
| COPELEC | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 4.801.700 | 1.377.107 | - | 6.178.808 | 6.590 |
| COPELEC | Pelumpén S.A. | 9.506.155 | - | -223.053 | 9.283.102 | 9.901 |
| COPELEC | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| COPELEC | San Juan SpA. | 14.559.260 | 1.726.267 | -481.696 | 15.803.830 | 16.856 |
| COPELEC | Santiago Solar S.A. | 2.965.367 | - | -70.438 | 2.894.929 | 3.088 |
| COPELEC | SCB II SpA | 1.259.490 | - | -35.108 | 1.224.382 | 1.306 |
| COPELEC | SONNEDIX COX | 12.286.681 | 3.079.785 | -257.399 | 15.109.067 | 16.115 |
| COPELEC | SPV P4 S.A. | 607.997 | - | -11.740 | 596.257 | 636 |
| COPELEC | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.060.268 | 231.287 | -77.684 | 1.213.872 | 1.295 |
| COPELEC | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 75.199 | 46.258 | 8.116 | 129.572 | 138 |
| COPELEC | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.940.834 | 416.317 | -220.937 | 2.136.214 | 2.278 |
| COPELEC | WPD MALLECO (Malleco) | 4.042.312 | 832.634 | -485.383 | 4.389.563 | 4.682 |
| COPELEC | WPD NEGRETE | 1.000.093 | 231.287 | -99.438 | 1.131.942 | 1.207 |
| CRELL | Abengoa | 36.459.531 | 4.527.015 | 379.546 | 41.366.091 | 44.121 |
| CRELL | Acciona | 22.811.590 | 3.820.768 | 321.712 | 26.954.070 | 28.749 |
| CRELL | Aela Generación S.A. | 7.607.715 | 957.599 | 138.293 | 8.703.607 | 9.283 |
| CRELL | Amunche Solar SpA | 946.674 | - | 7.531 | 954.206 | 1.018 |
| CRELL | BESALCO | 49.885 | 47.895 | 4.082 | 101.863 | 109 |
| CRELL | Chungungo S.A. | 4.812.943 | - | 28.716 | 4.841.658 | 5.164 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.441.205 | 836.175 | 71.303 | 3.348.683 | 3.572 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 2.708.132 | 877.984 | 74.868 | 3.660.984 | 3.905 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 3.185.362 | 1.003.410 | 85.564 | 4.274.336 | 4.559 |
| CRELL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 409.709 | 74.097 | 9.369 | 493.174 | 526 |
| CRELL | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| CRELL | E-CL | 139.956.646 | 24.017.004 | 2.013.589 | 165.987.239 | 177.042 |
| CRELL | El Campesino | 47.182.405 | 19.061.114 | 1.598.087 | 67.841.605 | 72.360 |
| CRELL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.794.006 | 355.174 | 33.910 | 3.183.090 | 3.395 |
| CRELL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.240.590 | 138.515 | 25.746 | 1.404.852 | 1.498 |
| CRELL | ENDESA | 105.143.973 | 29.285.058 | 2.090.660 | 136.519.691 | 145.612 |
| CRELL | ENEL GENERACIÓN | 42.303.899 | 11.411.744 | 959.027 | 54.674.671 | 58.316 |
| CRELL | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.327.184 | - | 6.045 | 1.333.229 | 1.422 |
| CRELL | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 3.463.421 | 1.212.454 | 103.390 | 4.779.264 | 5.098 |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 11.694 | 11.694 | 12 |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 3.517.697 | 1.212.454 | 103.390 | 4.833.540 | 5.155 |
| CRELL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.846.675 | 370.483 | 46.843 | 2.264.000 | 2.415 |
| CRELL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 5.672.273 | 1.630.541 | 116.395 | 7.419.209 | 7.913 |
| CRELL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 878.224 | 287.371 | 32.205 | 1.197.800 | 1.278 |
| CRELL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| CRELL | Norvind | 1.892.183 | 238.264 | 19.976 | 2.150.423 | 2.294 |
| CRELL | OPDENERGY | 937.695 | 334.470 | 28.521 | 1.300.687 | 1.387 |
| CRELL | PANGUIPULLI | 22.929.842 | 2.687.906 | 373.118 | 25.990.866 | 27.722 |
| CRELL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 306.792 | 119.738 | 12.519 | 439.049 | 468 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CRELL | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 28.898 | 16.799 | - | 45.697 | 49 |
| CRELL | Pelumpén S.A. | 8.761.837 | - | 57.431 | 8.819.269 | 9.407 |
| CRELL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| CRELL | San Juan SpA. | 12.455.229 | 2.052.903 | 190.170 | 14.698.302 | 15.677 |
| CRELL | Santiago Solar S.A. | 2.728.325 | - | 18.136 | 2.746.462 | 2.929 |
| CRELL | SCB II SpA | 789.957 | - | 6.025 | 795.983 | 849 |
| CRELL | SONNEDIX COX | 2.004.196 | 532.503 | 42.782 | 2.579.481 | 2.751 |
| CRELL | SPV P4 S.A. | 559.395 | - | 3.023 | 562.418 | 600 |
| CRELL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 694.927 | 191.183 | 16.302 | 902.412 | 963 |
| CRELL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 24.581 | 23.948 | 2.041 | 50.570 | 54 |
| CRELL | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.287.630 | 340.556 | 32.123 | 1.660.309 | 1.771 |
| CRELL | WPD MALLECO (Malleco) | 2.690.747 | 681.113 | 65.787 | 3.437.647 | 3.667 |
| CRELL | WPD NEGRETE | 660.989 | 191.183 | 17.073 | 869.244 | 927 |
| DESA | Abengoa | -60.022 | -8.164 | -1.697 | -69.884 | -75 |
| DESA | Acciona | -47.742 | -9.536 | -1.489 | -58.767 | -63 |
| DESA | Aela Generación S.A. | -37.241 | -7.420 | -706 | -45.367 | -48 |
| DESA | AES GENER | - | - | - | - | - |
| DESA | Amunche Solar SpA | -2.172 | - | -0 | -2.172 | -2 |
| DESA | BESALCO | -457 | -381 | -13 | -852 | -1 |
| DESA | Chungungo S.A. | -4.385 | - | -0 | -4.385 | -5 |
| DESA | COLBÚN | -93.045 | -21.430 | - | -114.476 | -122 |
| DESA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | -10.316 | -3.809 | -363 | -14.487 | -15 |
| DESA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | -11.444 | -3.999 | -381 | -15.824 | -17 |
| DESA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | -13.461 | -4.571 | -435 | -18.466 | -20 |
| DESA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -3.161 | -624 | -59 | -3.845 | -4 |
| DESA | E-CL | -303.531 | -43.313 | -9.003 | -355.847 | -380 |
| DESA | El Campesino | -190.402 | -34.376 | -7.145 | -231.923 | -247 |
| DESA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -5.466 | -688 | -166 | -6.319 | -7 |
| DESA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | -5.970 | -344 | -208 | -6.521 | -7 |
| DESA | ENDESA | -469.483 | -92.711 | -6.715 | -568.910 | -607 |
| DESA | ENEL GENERACIÓN | -177.545 | -51.228 | -4.878 | -233.651 | -249 |
| DESA | Energía Cerro El Morado S.A. | -1.209 | - | -0 | -1.209 | -1 |
| DESA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | -14.636 | -5.523 | -526 | -20.684 | -22 |
| DESA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | - | - | - | - | - |
| DESA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | -14.865 | -5.523 | -526 | -20.914 | -22 |
| DESA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -14.378 | -3.121 | -297 | -17.795 | -19 |
| DESA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | -23.970 | -7.427 | -707 | -32.104 | -34 |
| DESA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | -6.806 | -2.285 | -194 | -9.286 | -10 |
| DESA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| DESA | Norvind | -3.115 | -430 | -89 | -3.634 | -4 |
| DESA | OPDENERGY | -3.962 | -1.524 | -145 | -5.631 | -6 |
| DESA | PANGUIPULLI | -16.245 | -2.023 | -626 | -18.895 | -20 |
| DESA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | -2.427 | -952 | -68 | -3.446 | -4 |
| DESA | Pelumpén S.A. | -8.029 | - | -1 | -8.030 | -9 |
| DESA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| DESA | San Juan SpA. | -28.094 | -4.125 | -993 | -33.213 | -35 |
| DESA | Santiago Solar S.A. | -2.485 | - | -0 | -2.486 | -3 |
| DESA | SCB II SpA | -1.812 | - | -0 | -1.812 | -2 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| DESA | SONNEDIX COX | -8.230 | -2.285 | -218 | -10.733 | -11 |
| DESA | SPV P4 S.A. | -510 | - | -0 | -510 | -1 |
| DESA | WPD DUQUECO (Duqueco) | -3.811 | -952 | -79 | -4.842 | -5 |
| DESA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | -225 | -190 | -7 | -422 | -0 |
| DESA | WPD MALLECO (Malleco II) | -6.272 | -1.714 | -186 | -8.172 | -9 |
| DESA | WPD MALLECO (Malleco) | -13.356 | -3.428 | -395 | -17.180 | -18 |
| DESA | WPD NEGRETE | -3.052 | -952 | -91 | -4.095 | -4 |
| EDECSA | Abengoa | 6.759.540 | 527.062 | 703.206 | 7.989.808 | 8.522 |
| EDECSA | Acciona | 4.926.261 | 541.265 | 589.302 | 6.056.828 | 6.460 |
| EDECSA | Aela Generación S.A. | 3.537.756 | 117.650 | 499.671 | 4.155.076 | 4.432 |
| EDECSA | AES GENER | 48.176.696 | 8.997.363 | 39.347.848 | 96.521.907 | 102.950 |
| EDECSA | Amunche Solar SpA | 379.054 | - | 5.009 | 384.063 | 410 |
| EDECSA | BESALCO | 36.294 | 4.189 | 6.005 | 46.488 | 50 |
| EDECSA | Chungungo S.A. | 988.148 | - | 10.815 | 998.964 | 1.065 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 876.650 | 181.204 | 126.237 | 1.184.091 | 1.263 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 972.505 | 190.264 | 132.547 | 1.295.316 | 1.382 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.143.882 | 217.445 | 151.483 | 1.512.809 | 1.614 |
| EDECSA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 224.201 | 7.637 | 43.013 | 274.851 | 293 |
| EDECSA | E-CL | 29.725.193 | 2.796.201 | 3.730.693 | 36.252.087 | 38.666 |
| EDECSA | El Campesino | 14.572.084 | 2.219.207 | 2.960.868 | 19.752.159 | 21.068 |
| EDECSA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 584.124 | 36.002 | 65.341 | 685.466 | 731 |
| EDECSA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 452.679 | 5.427 | 67.112 | 525.219 | 560 |
| EDECSA | ENDESA | 57.488.091 | 12.184.013 | 41.213.666 | 110.885.770 | 118.271 |
| EDECSA | ENEL GENERACIÓN | 18.122.490 | 3.108.319 | 1.697.875 | 22.928.683 | 24.456 |
| EDECSA | Energía Cerro El Morado S.A. | 276.137 | - | 2.277 | 278.414 | 297 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.243.733 | 262.745 | 183.042 | 1.689.520 | 1.802 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 9.840 | 9.840 | 10 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.263.224 | 262.745 | 183.042 | 1.709.011 | 1.823 |
| EDECSA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.029.116 | 38.146 | 216.016 | 1.283.279 | 1.369 |
| EDECSA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 2.036.944 | 353.347 | 227.050 | 2.617.341 | 2.792 |
| EDECSA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 450.423 | 25.132 | 70.058 | 545.612 | 582 |
| EDECSA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| EDECSA | Norvind | 350.809 | 27.740 | 37.011 | 415.560 | 443 |
| EDECSA | OPDENERGY | 336.732 | 72.482 | 50.494 | 459.708 | 490 |
| EDECSA | PANGUIPULLI | 2.326.584 | 173.375 | 416.882 | 2.916.841 | 3.111 |
| EDECSA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 164.794 | 10.472 | 25.221 | 200.486 | 214 |
| EDECSA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 303.715 | 68.308 | - | 372.023 | 397 |
| EDECSA | Pelumpén S.A. (Colbún) | 1.114.028 | - | 8.548 | 1.122.576 | 1.197 |
| EDECSA | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 728.116 | - | 13.079 | 741.194 | 791 |
| EDECSA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| EDECSA | San Juan SpA. | 2.723.575 | 190.863 | 385.938 | 3.300.376 | 3.520 |
| EDECSA | Santiago Solar S.A. | 567.663 | - | 6.831 | 574.494 | 613 |
| EDECSA | SCB II SpA | 316.303 | - | 4.007 | 320.310 | 342 |
| EDECSA | SONNEDIX COX | 1.294.767 | 233.830 | 75.742 | 1.604.339 | 1.711 |
| EDECSA | SPV P4 S.A. | 116.386 | - | 1.138 | 117.524 | 125 |
| EDECSA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 258.480 | 38.335 | 28.249 | 325.064 | 347 |
| EDECSA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 17.884 | 2.094 | 3.001 | 22.980 | 25 |
| EDECSA | WPD MALLECO (Malleco II) | 487.629 | 67.610 | 63.799 | 619.038 | 660 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| EDECSA | WPD MALLECO (Malleco) | 1.021.941 | 135.220 | 134.405 | 1.291.566 | 1.378 |
| EDECSA | WPD NEGRETE | 247.459 | 38.335 | 31.652 | 317.445 | 339 |
| EEPA | Abengoa | 38.143.770 | 8.787.236 | 422.079 | 47.353.085 | 50.507 |
| EEPA | Acciona | 28.970.396 | 9.632.858 | 480.822 | 39.084.076 | 41.687 |
| EEPA | Aela Generación S.A. | 20.446.105 | 6.898.055 | 361.597 | 27.705.757 | 29.551 |
| EEPA | AES GENER | 41.939.525 | 14.955.675 | 1.422.056 | 58.317.256 | 62.201 |
| EEPA | Amunche Solar SpA | 2.233.933 | - | 34.345 | 2.268.278 | 2.419 |
| EEPA | BESALCO | 269.514 | 355.048 | 47.018 | 671.580 | 716 |
| EEPA | Chungungo S.A. | 5.232.514 | - | 57.212 | 5.289.726 | 5.642 |
| EEPA | COLBÚN | 93.830.899 | 37.607.575 | 1.896.075 | 133.334.549 | 142.214 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 5.669.516 | 3.550.457 | 186.300 | 9.406.273 | 10.033 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 6.289.435 | 3.727.979 | 195.615 | 10.213.030 | 10.893 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 7.397.766 | 4.260.548 | 223.560 | 11.881.874 | 12.673 |
| EEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.263.583 | 580.122 | 20.103 | 1.863.807 | 1.988 |
| EEPA | E-CL | 136.578.164 | 46.618.598 | 2.239.241 | 185.436.003 | 197.786 |
| EEPA | El Campesino | 34.187.181 | 36.998.887 | 1.777.175 | 72.963.243 | 77.822 |
| EEPA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 3.298.618 | 739.978 | 18.992 | 4.057.588 | 4.328 |
| EEPA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 2.613.924 | 369.989 | -84.545 | 2.899.368 | 3.092 |
| EEPA | ENDESA | 74.748.142 | 47.778.357 | 1.706.468 | 124.232.967 | 132.507 |
| EEPA | ENEL GENERACIÓN | 97.576.458 | 47.753.642 | 2.505.740 | 147.835.840 | 157.681 |
| EEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.442.882 | - | 12.045 | 1.454.926 | 1.552 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 8.043.536 | 5.148.162 | 270.136 | 13.461.834 | 14.358 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 42.711 | 42.711 | 46 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 8.169.589 | 5.148.162 | 270.136 | 13.587.886 | 14.493 |
| EEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 5.846.418 | 2.900.608 | 100.515 | 8.847.541 | 9.437 |
| EEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 13.173.431 | 6.923.390 | 280.377 | 20.377.198 | 21.734 |
| EEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 2.868.291 | 2.130.289 | 108.604 | 5.107.184 | 5.447 |
| EEPA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| EEPA | Norvind | 1.979.592 | 462.486 | 22.215 | 2.464.293 | 2.628 |
| EEPA | OPDENERGY | 2.177.728 | 1.420.183 | 74.520 | 3.672.431 | 3.917 |
| EEPA | PANGUIPULLI | 3.234.591 | 682.649 | 30.716 | 3.947.957 | 4.211 |
| EEPA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.076.103 | 887.621 | 65.494 | 2.029.217 | 2.164 |
| EEPA | Pelumpén S.A. | 9.589.853 | - | 114.424 | 9.704.276 | 10.351 |
| EEPA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| EEPA | San Juan SpA. | 15.594.076 | 4.439.866 | 86.855 | 20.120.797 | 21.461 |
| EEPA | Santiago Solar S.A. | 2.966.169 | - | 36.134 | 3.002.302 | 3.202 |
| EEPA | SCB II SpA | 1.864.117 | - | 27.476 | 1.891.593 | 2.018 |
| EEPA | SONNEDIX COX | 4.522.887 | 2.130.274 | 111.780 | 6.764.941 | 7.215 |
| EEPA | SPV P4 S.A. | 608.161 | - | 6.022 | 614.183 | 655 |
| EEPA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.688.552 | 887.615 | 60.769 | 2.636.936 | 2.813 |
| EEPA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 132.804 | 177.524 | 23.509 | 333.837 | 356 |
| EEPA | WPD MALLECO (Malleco II) | 3.086.207 | 1.597.708 | 42.822 | 4.726.737 | 5.042 |
| EEPA | WPD MALLECO (Malleco) | 6.424.679 | 3.195.416 | 50.942 | 9.671.037 | 10.315 |
| EEPA | WPD NEGRETE | 1.590.690 | 887.615 | 43.419 | 2.521.724 | 2.690 |
| ELECDA | Abengoa | 6.248.737 | 493.707 | 309.468 | 7.051.911 | 7.522 |
| ELECDA | Acciona | 28.637.593 | 4.374.982 | 886.042 | 33.898.617 | 36.156 |
| ELECDA | Aela Generación S.A. | 57.649.405 | 6.891.958 | 1.183.645 | 65.725.008 | 70.102 |
| ELECDA | AES GENER | -9.563.041 | 4.709.020 | 3.739.082 | -1.114.939 | -1.189 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ELECDA | Amunche Solar SpA | 6.328.149 | - | -15.868 | 6.312.281 | 6.733 |
| ELECDA | BESALCO | 699.164 | 351.127 | 36.439 | 1.086.730 | 1.159 |
| ELECDA | Chungungo S.A. | 777.358 | - | -19.930 | 757.428 | 808 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 15.945.797 | 3.532.381 | 600.582 | 20.078.761 | 21.416 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 17.691.524 | 3.714.122 | 630.709 | 22.036.355 | 23.504 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 20.809.203 | 4.239.673 | 720.733 | 25.769.609 | 27.486 |
| ELECDA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 3.572.821 | 575.465 | 104.539 | 4.252.825 | 4.536 |
| ELECDA | E-CL | -1.437.671.762 | 836.752.042 | 154.841.706 | -446.078.013 | -475.786 |
| ELECDA | El Campesino | 13.694.410 | 2.077.238 | 1.303.137 | 17.074.784 | 18.212 |
| ELECDA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 540.582 | 43.801 | 29.772 | 614.156 | 655 |
| ELECDA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 463.700 | 18.772 | 38.010 | 520.482 | 555 |
| ELECDA | ENDESA | 15.004.006 | 1.787.067 | 1.066.483 | 17.857.556 | 19.047 |
| ELECDA | ENEL GENERACIÓN | 289.746.765 | 52.890.604 | 8.077.624 | 350.714.992 | 374.072 |
| ELECDA | Energía Cerro El Morado S.A. | 218.340 | - | -4.206 | 214.135 | 228 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 22.625.181 | 5.124.720 | 870.880 | 28.620.781 | 30.527 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 41.679 | 41.679 | 44 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 22.979.747 | 5.124.720 | 870.880 | 28.975.347 | 30.905 |
| ELECDA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 16.462.292 | 2.904.883 | 522.314 | 19.889.489 | 21.214 |
| ELECDA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 37.053.726 | 6.891.654 | 1.090.112 | 45.035.493 | 48.035 |
| ELECDA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 7.967.372 | 2.120.494 | 350.873 | 10.438.739 | 11.134 |
| ELECDA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| ELECDA | Norvind | 322.011 | 25.029 | 16.145 | 363.185 | 387 |
| ELECDA | OPDENERGY | 6.126.124 | 1.413.202 | 240.176 | 7.779.503 | 8.298 |
| ELECDA | PANGUIPULLI | 2.264.433 | 168.094 | 99.604 | 2.532.131 | 2.701 |
| ELECDA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 2.956.641 | 881.175 | 130.768 | 3.968.583 | 4.233 |
| ELECDA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.529.455 | 542.647 | - | 2.072.103 | 2.210 |
| ELECDA | Pelumpén S.A. | 1.444.272 | - | -39.857 | 1.404.415 | 1.498 |
| ELECDA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| ELECDA | San Juan SpA. | 2.628.207 | 248.000 | 190.277 | 3.066.485 | 3.271 |
| ELECDA | Santiago Solar S.A. | 447.791 | - | -12.620 | 435.171 | 464 |
| ELECDA | SCB II SpA | 5.280.512 | - | -12.696 | 5.267.816 | 5.619 |
| ELECDA | SONNEDIX COX | 15.722.400 | 3.125.645 | 360.191 | 19.208.236 | 20.487 |
| ELECDA | SPV P4 S.A. | 87.028 | - | -1.992 | 85.036 | 91 |
| ELECDA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 4.723.025 | 879.022 | 138.408 | 5.740.456 | 6.123 |
| ELECDA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 347.697 | 173.045 | 18.385 | 539.127 | 575 |
| ELECDA | WPD MALLECO (Malleco II) | 8.724.798 | 1.586.248 | 299.394 | 10.610.440 | 11.317 |
| ELECDA | WPD MALLECO (Malleco) | 18.206.695 | 3.173.616 | 625.106 | 22.005.418 | 23.471 |
| ELECDA | WPD NEGRETE | 4.476.601 | 879.022 | 151.633 | 5.507.255 | 5.874 |
| ELIQSA | Acciona | 8.753.470 | 1.435.516 | -191.660 | 9.997.326 | 10.663 |
| ELIQSA | Aela Generación S.A. | 19.939.185 | 2.414.265 | -321.398 | 22.032.051 | 23.499 |
| ELIQSA | Amunche Solar SpA | 2.196.552 | - | -5.016 | 2.191.536 | 2.337 |
| ELIQSA | BESALCO | 238.977 | 124.967 | -6.118 | 357.826 | 382 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 5.498.140 | 1.246.573 | -166.660 | 6.578.053 | 7.016 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 6.099.338 | 1.307.564 | -174.990 | 7.231.912 | 7.714 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 7.174.243 | 1.494.480 | -199.990 | 8.468.733 | 9.033 |
| ELIQSA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.213.343 | 200.310 | -25.558 | 1.388.096 | 1.481 |
| ELIQSA | E-CL | -784.307.877 | 482.994.541 | -76.875.635 | -378.188.971 | -403.376 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ELIQSA | ENEL GENERACIÓN | 94.627.586 | 16.738.266 | -2.241.572 | 109.124.280 | 116.392 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 7.800.528 | 1.800.393 | -241.659 | 9.359.261 | 9.983 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | -9.486 | -9.486 | -10 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 7.922.772 | 1.800.393 | -241.659 | 9.481.506 | 10.113 |
| ELIQSA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 5.575.068 | 1.017.577 | -127.388 | 6.465.257 | 6.896 |
| ELIQSA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 12.775.249 | 2.429.171 | -306.630 | 14.897.789 | 15.890 |
| ELIQSA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 2.718.849 | 745.748 | -84.806 | 3.379.791 | 3.605 |
| ELIQSA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| ELIQSA | OPDENERGY | 2.111.936 | 492.829 | -66.665 | 2.538.101 | 2.707 |
| ELIQSA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.008.637 | 308.898 | -29.728 | 1.287.808 | 1.374 |
| ELIQSA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| ELIQSA | SCB II SpA | 1.832.940 | - | -4.012 | 1.828.928 | 1.951 |
| ELIQSA | SONNEDIX COX | 4.386.195 | 745.748 | -99.996 | 5.031.946 | 5.367 |
| ELIQSA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.626.482 | 303.886 | -36.392 | 1.893.976 | 2.020 |
| ELIQSA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 117.710 | 63.976 | -3.059 | 178.627 | 191 |
| ELIQSA | WPD MALLECO (Malleco II) | 3.001.180 | 561.817 | -83.692 | 3.479.305 | 3.711 |
| ELIQSA | WPD MALLECO (Malleco) | 6.260.927 | 1.113.609 | -176.996 | 7.197.540 | 7.677 |
| ELIQSA | WPD NEGRETE | 1.539.964 | 303.886 | -41.203 | 1.802.646 | 1.923 |
| EMELARI | Acciona | 13.999.455 | 2.093.860 | -219.425 | 15.873.890 | 16.931 |
| EMELARI | Aela Generación S.A. | 31.425.291 | 3.535.954 | -368.127 | 34.593.118 | 36.897 |
| EMELARI | Amunche Solar SpA | 3.532.067 | - | -9.299 | 3.522.768 | 3.757 |
| EMELARI | BESALCO | 374.021 | 180.128 | -7.303 | 546.846 | 583 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 8.793.205 | 1.822.065 | -190.803 | 10.424.468 | 11.119 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 9.754.724 | 1.914.710 | -200.343 | 11.469.091 | 12.233 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 11.473.718 | 2.186.505 | -228.964 | 13.431.260 | 14.326 |
| EMELARI | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.916.561 | 300.139 | -28.162 | 2.188.538 | 2.334 |
| EMELARI | Cox Energía SpA | 718.808 | 223.255 | - | 942.063 | 1.005 |
| EMELARI | E-CL | -467.853.843 | 273.029.195 | -32.283.143 | -227.107.791 | -242.233 |
| EMELARI | ENEL GENERACIÓN | 161.355.694 | 27.725.282 | -2.566.310 | 186.514.666 | 198.936 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 12.475.237 | 2.641.498 | -276.664 | 14.840.071 | 15.828 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | -10.316 | -10.316 | -11 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 12.670.741 | 2.641.498 | -276.664 | 15.035.575 | 16.037 |
| EMELARI | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 8.826.001 | 1.487.274 | -140.806 | 10.172.469 | 10.850 |
| EMELARI | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 20.431.541 | 3.556.647 | -352.062 | 23.636.125 | 25.210 |
| EMELARI | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 4.307.639 | 1.097.369 | -94.108 | 5.310.900 | 5.665 |
| EMELARI | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| EMELARI | OPDENERGY | 3.377.545 | 729.858 | -76.322 | 4.031.082 | 4.300 |
| EMELARI | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.594.734 | 457.085 | -33.344 | 2.018.475 | 2.153 |
| EMELARI | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.001.672 | 325.481 | - | 1.327.153 | 1.416 |
| EMELARI | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| EMELARI | SCB II SpA | 2.947.336 | - | -7.439 | 2.939.896 | 3.136 |
| EMELARI | SONNEDIX COX | 8.217.848 | 1.470.829 | -114.482 | 9.574.195 | 10.212 |
| EMELARI | WPD DUQUECO (Duqueco) | 2.597.579 | 460.155 | -41.813 | 3.015.921 | 3.217 |
| EMELARI | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 184.333 | 92.645 | -3.652 | 273.326 | 292 |
| EMELARI | WPD MALLECO (Malleco II) | 4.796.177 | 817.342 | -94.201 | 5.519.318 | 5.887 |
| EMELARI | WPD MALLECO (Malleco) | 10.007.054 | 1.641.937 | -198.459 | 11.450.531 | 12.213 |
| EMELARI | WPD NEGRETE | 2.460.438 | 460.155 | -46.842 | 2.873.752 | 3.065 |
| EMELAT | Abengoa | 141.684.525 | 10.690.447 | 1.143.330 | 153.518.302 | 163.742 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| EMELAT | Acciona | 101.822.371 | 10.903.957 | 1.197.838 | 113.924.166 | 121.511 |
| EMELAT | Aela Generación S.A. | 63.867.470 | 7.035.939 | 805.951 | 71.709.360 | 76.485 |
| EMELAT | AES GENER | -301.876.429 | 126.754.009 | 16.570.249 | -158.552.172 | -169.111 |
| EMELAT | Amunche Solar SpA | 6.749.307 | - | -106.785 | 6.642.522 | 7.085 |
| EMELAT | BESALCO | 762.650 | 362.694 | 29.799 | 1.155.143 | 1.232 |
| EMELAT | Chungungo S.A. | 18.505.378 | - | -216.097 | 18.289.281 | 19.507 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 17.663.464 | 3.610.618 | 413.697 | 21.687.780 | 23.132 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 19.594.856 | 3.790.634 | 434.380 | 23.819.870 | 25.406 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 23.047.811 | 4.335.452 | 496.437 | 27.879.700 | 29.736 |
| EMELAT | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 4.058.996 | 590.781 | 99.782 | 4.749.559 | 5.066 |
| EMELAT | E-CL | 609.600.922 | 56.725.638 | 6.065.524 | 672.392.084 | 717.172 |
| EMELAT | El Campesino | 284.671.673 | 45.020.115 | 4.813.937 | 334.505.724 | 356.783 |
| EMELAT | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 12.370.495 | 903.488 | 114.454 | 13.388.437 | 14.280 |
| EMELAT | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 10.418.814 | 445.593 | 168.208 | 11.032.615 | 11.767 |
| EMELAT | ENDESA | 534.116.649 | 65.408.788 | 6.630.602 | 606.156.039 | 646.525 |
| EMELAT | ENEL GENERACIÓN | 322.178.009 | 54.775.354 | 5.564.219 | 382.517.581 | 407.993 |
| EMELAT | Energía Cerro El Morado S.A. | 5.173.464 | - | -45.485 | 5.127.979 | 5.469 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 25.059.820 | 5.237.191 | 599.862 | 30.896.873 | 32.955 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 12.837 | 12.837 | 14 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 25.452.541 | 5.237.191 | 599.862 | 31.289.593 | 33.373 |
| EMELAT | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 18.675.104 | 2.959.666 | 499.190 | 22.133.959 | 23.608 |
| EMELAT | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 41.042.057 | 7.038.558 | 781.484 | 48.862.098 | 52.116 |
| EMELAT | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 9.018.382 | 2.171.391 | 334.426 | 11.524.199 | 12.292 |
| EMELAT | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| EMELAT | Norvind | 7.353.803 | 560.215 | 60.180 | 7.974.197 | 8.505 |
| EMELAT | OPDENERGY | 6.784.810 | 1.438.673 | 165.481 | 8.388.964 | 8.948 |
| EMELAT | PANGUIPULLI | 86.099.688 | 6.071.306 | 615.857 | 92.786.851 | 98.966 |
| EMELAT | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 3.324.605 | 905.403 | 121.187 | 4.351.196 | 4.641 |
| EMELAT | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.817.536 | 629.750 | - | 2.447.286 | 2.610 |
| EMELAT | Pelumpén S.A. | 34.381.466 | - | -432.194 | 33.949.272 | 36.210 |
| EMELAT | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| EMELAT | San Juan SpA. | 58.910.616 | 5.412.252 | 788.850 | 65.111.718 | 69.448 |
| EMELAT | Santiago Solar S.A. | 10.636.220 | - | -136.456 | 10.499.764 | 11.199 |
| EMELAT | SCB II SpA | 5.631.990 | - | -85.428 | 5.546.562 | 5.916 |
| EMELAT | SONNEDIX COX | 17.658.113 | 3.328.728 | 248.219 | 21.235.060 | 22.649 |
| EMELAT | SPV P4 S.A. | 2.181.833 | - | -22.769 | 2.159.064 | 2.303 |
| EMELAT | WPD DUQUECO (Duqueco) | 5.223.263 | 903.294 | 97.640 | 6.224.196 | 6.639 |
| EMELAT | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 375.800 | 182.125 | 14.898 | 572.823 | 611 |
| EMELAT | WPD MALLECO (Malleco II) | 9.757.956 | 1.621.352 | 236.851 | 11.616.160 | 12.390 |
| EMELAT | WPD MALLECO (Malleco) | 20.408.161 | 3.251.035 | 504.822 | 24.164.018 | 25.773 |
| EMELAT | WPD NEGRETE | 4.975.600 | 903.294 | 113.202 | 5.992.096 | 6.391 |
| EMELCA | Abengoa | 3.409.977 | 287.404 | 1.563.297 | 5.260.677 | 5.611 |
| EMELCA | Acciona | 2.258.182 | 259.892 | 234.495 | 2.752.568 | 2.936 |
| EMELCA | Aela Generación S.A. | 1.146.813 | 135.988 | - | 1.282.802 | 1.368 |
| EMELCA | AES GENER | 23.654.406 | 3.989.689 | 23.323.291 | 50.967.387 | 54.362 |
| EMELCA | Amunche Solar SpA | 123.497 | - | - | 123.497 | 132 |
| EMELCA | BESALCO | 12.756 | 6.705 | - | 19.461 | 21 |
| EMELCA | Chungungo S.A. | 477.974 | - | 6.510 | 484.484 | 517 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 299.781 | 68.148 | - | 367.929 | 392 |
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 332.784 | 71.600 | - | 404.385 | 431 |
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 391.575 | 81.858 | - | 473.432 | 505 |
| EMELCA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 72.781 | 11.423 | - | 84.204 | 90 |
| EMELCA | Cox Energía SpA | 51.818 | 12.049 | - | 63.868 | 68 |
| EMELCA | E-CL | 15.339.236 | 1.524.450 | 1.969.754 | 18.833.440 | 20.088 |
| EMELCA | El Campesino | 7.884.182 | 1.209.898 | 371.283 | 9.465.363 | 10.096 |
| EMELCA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 294.989 | 24.155 | 35.035 | 354.180 | 378 |
| EMELCA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 237.201 | 11.972 | 37.906 | 287.079 | 306 |
| EMELCA | ENDESA | 19.250.658 | 3.157.394 | 16.195.052 | 38.603.104 | 41.174 |
| EMELCA | ENEL GENERACIÓN | 6.277.793 | 1.194.500 | - | 7.472.293 | 7.970 |
| EMELCA | Energía Cerro El Morado S.A. | 131.477 | - | 1.370 | 132.848 | 142 |
| EMELCA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 425.332 | 98.820 | - | 524.152 | 559 |
| EMELCA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 431.998 | 98.820 | - | 530.818 | 566 |
| EMELCA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 330.401 | 57.115 | - | 387.516 | 413 |
| EMELCA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 696.867 | 132.944 | - | 829.811 | 885 |
| EMELCA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 152.629 | 40.231 | - | 192.860 | 206 |
| EMELCA | Norvind | 177.610 | 15.177 | 19.541 | 212.328 | 226 |
| EMELCA | OPDENERGY | 115.422 | 27.319 | - | 142.741 | 152 |
| EMELCA | PANGUIPULLI | 1.040.628 | 81.143 | 233.865 | 1.355.635 | 1.446 |
| EMELCA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 56.439 | 16.763 | - | 73.202 | 78 |
| EMELCA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 111.634 | 28.233 | - | 139.867 | 149 |
| EMELCA | Pelumpén S.A. | 883.346 | - | 13.019 | 896.365 | 956 |
| EMELCA | PUELCHE SUR EÓLICA | 85.552 | 16.246 | - | 101.798 | 109 |
| EMELCA | San Juan SpA. | 1.395.406 | 145.464 | 207.128 | 1.747.998 | 1.864 |
| EMELCA | Santiago Solar S.A. | 270.281 | - | 4.111 | 274.392 | 293 |
| EMELCA | SCB II SpA | 103.196 | - | - | 103.196 | 110 |
| EMELCA | SONNEDIX COX | 458.341 | 92.659 | - | 551.000 | 588 |
| EMELCA | SPV P4 S.A. | 55.938 | - | 685 | 56.623 | 60 |
| EMELCA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 88.428 | 16.962 | - | 105.390 | 112 |
| EMELCA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 6.285 | 3.353 | - | 9.638 | 10 |
| EMELCA | WPD MALLECO (Malleco II) | 166.147 | 30.572 | - | 196.719 | 210 |
| EMELCA | WPD MALLECO (Malleco) | 346.886 | 61.144 | - | 408.030 | 435 |
| EMELCA | WPD NEGRETE | 84.407 | 16.962 | - | 101.369 | 108 |
| Enel distribución | Abengoa | 1.327.682.633 | 287.976.741 | 24.811.198 | 1.640.470.571 | 1.749.723 |
| Enel distribución | Acciona | 1.059.321.141 | 338.190.978 | 30.167.123 | 1.427.679.243 | 1.522.760 |
| Enel distribución | Aela Generación S.A. | 831.332.184 | 84.068.944 | 24.525.881 | 939.927.008 | 1.002.525 |
| Enel distribución | AES GENER | 1.852.427.850 | 589.754.067 | 108.331.975 | 2.550.513.891 | 2.720.374 |
| Enel distribución | Amunche Solar SpA | 97.033.019 | - | 5.953.831 | 102.986.850 | 109.846 |
| Enel distribución | BESALCO | 9.883.228 | 3.255.124 | 1.880 | 13.140.232 | 14.015 |
| Enel distribución | Chungungo S.A. | 193.774.558 | - | 8.592.974 | 202.367.532 | 215.845 |
| Enel distribución | COLBÚN | 3.127.382.636 | 1.147.838.650 | 144.442.633 | 4.419.663.920 | 4.714.006 |
| Enel distribución | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 230.680.087 | 135.921.396 | 12.605.869 | 379.207.352 | 404.462 |
| Enel distribución | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 255.903.497 | 142.717.590 | 13.236.144 | 411.857.231 | 439.286 |
| Enel distribución | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 300.998.426 | 163.105.465 | 15.126.991 | 479.230.882 | 511.147 |
| Enel distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 48.959.962 | 5.332.915 | 276.805 | 54.569.681 | 58.204 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Enel distribución | E-CL | 4.819.602.703 | 1.527.789.803 | 131.630.291 | 6.479.022.797 | 6.910.515 |
| Enel distribución | El Campesino | 1.295.858.368 | 1.212.541.663 | 104.469.390 | 2.612.869.421 | 2.786.882 |
| Enel distribución | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 114.766.901 | 19.639.766 | 2.158.709 | 136.565.376 | 145.660 |
| Enel distribución | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 89.853.776 | 2.902.212 | 1.008.309 | 93.764.298 | 100.009 |
| Enel distribución | ENDESA | 7.541.875.323 | 3.294.895.846 | 283.425.985 | 11.120.197.153 | 11.860.785 |
| Enel distribución | ENEL GENERACIÓN | 3.970.167.474 | 1.828.141.053 | 169.548.565 | 5.967.857.092 | 6.365.307 |
| Enel distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | 53.432.416 | - | 1.809.054 | 55.241.470 | 58.920 |
| Enel distribución | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 327.273.537 | 197.085.899 | 18.278.492 | 542.637.927 | 578.777 |
| Enel distribución | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 818.718 | 818.718 | 873 |
| Enel distribución | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 332.402.344 | 197.085.899 | 18.278.492 | 547.766.734 | 584.247 |
| Enel distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 225.916.253 | 26.664.690 | 1.383.960 | 253.964.902 | 270.879 |
| Enel distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 535.997.409 | 265.046.478 | 23.007.024 | 824.050.911 | 878.931 |
| Enel distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 109.914.230 | 19.519.885 | 847.581 | 130.281.696 | 138.958 |
| Enel distribución | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| Enel distribución | Norvind | 68.905.301 | 15.156.906 | 1.305.891 | 85.368.099 | 91.053 |
| Enel distribución | OPDENERGY | 88.606.323 | 54.368.153 | 5.042.274 | 148.016.749 | 157.874 |
| Enel distribución | PANGUIPULLI | 361.068.064 | 71.906.073 | 6.206.824 | 439.180.960 | 468.430 |
| Enel distribución | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 40.924.023 | 8.133.250 | 255.602 | 49.312.875 | 52.597 |
| Enel distribución | Pelumpén S.A. | 353.937.249 | - | 17.183.135 | 371.120.384 | 395.836 |
| Enel distribución | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| Enel distribución | San Juan SpA. | 536.265.505 | 104.000.047 | 8.881.789 | 649.147.341 | 692.380 |
| Enel distribución | Santiago Solar S.A. | 109.844.991 | - | 5.427.162 | 115.272.153 | 122.949 |
| Enel distribución | SCB II SpA | 80.969.729 | - | 4.763.065 | 85.732.794 | 91.442 |
| Enel distribución | SONNEDIX COX | 184.026.354 | 81.552.859 | 7.563.521 | 273.142.735 | 291.334 |
| Enel distribución | SPV P4 S.A. | 22.522.032 | - | 904.591 | 23.426.623 | 24.987 |
| Enel distribución | WPD DUQUECO (Duqueco) | 68.174.420 | 28.810.766 | 2.522.113 | 99.507.299 | 106.134 |
| Enel distribución | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 4.869.166 | 1.627.332 | 940 | 6.497.438 | 6.930 |
| Enel distribución | WPD MALLECO (Malleco II) | 124.539.805 | 50.825.992 | 4.748.481 | 180.114.277 | 192.110 |
| Enel distribución | WPD MALLECO (Malleco) | 259.272.858 | 101.651.563 | 9.664.136 | 370.588.556 | 395.269 |
| Enel distribución | WPD NEGRETE | 64.240.081 | 28.811.618 | 2.605.707 | 95.657.406 | 102.028 |
| FRONTEL | Abengoa | 185.079.192 | 26.194.723 | 27.778.177 | 239.052.092 | 254.973 |
| FRONTEL | Acciona | 144.693.950 | 29.905.827 | 32.998.217 | 207.597.994 | 221.424 |
| FRONTEL | Aela Generación S.A. | 108.644.952 | 22.656.943 | 26.150.204 | 157.452.098 | 167.938 |
| FRONTEL | Amunche Solar SpA | 12.124.087 | - | 952.718 | 13.076.805 | 13.948 |
| FRONTEL | BESALCO | 1.359.452 | 1.162.574 | 819.159 | 3.341.185 | 3.564 |
| FRONTEL | Chungungo S.A. | 25.374.633 | - | 1.443.790 | 26.818.423 | 28.604 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 30.199.415 | 11.618.949 | 13.438.353 | 55.256.716 | 58.937 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 33.501.495 | 12.199.897 | 14.110.270 | 59.811.662 | 63.795 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 39.405.164 | 13.942.739 | 16.126.023 | 69.473.926 | 74.101 |
| FRONTEL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 6.680.062 | 1.906.233 | 1.913.797 | 10.500.092 | 11.199 |
| FRONTEL | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| FRONTEL | E-CL | 570.687.540 | 138.969.901 | 147.370.537 | 857.027.979 | 914.105 |
| FRONTEL | El Campesino | 24.109.393 | 110.293.572 | 116.960.744 | 251.363.709 | 268.104 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| FRONTEL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 16.034.839 | 2.205.871 | 2.491.760 | 20.732.471 | 22.113 |
| FRONTEL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 12.826.854 | 1.102.936 | 2.008.889 | 15.938.679 | 17.000 |
| FRONTEL | ENDESA | 168.966.285 | 114.694.181 | 110.626.277 | 394.286.743 | 420.546 |
| FRONTEL | ENEL GENERACIÓN | 587.531.053 | 183.757.292 | 180.730.122 | 952.018.466 | 1.015.421 |
| FRONTEL | Energía Cerro El Morado S.A. | 7.102.251 | - | 303.956 | 7.406.206 | 7.899 |
| FRONTEL | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 42.844.944 | 16.847.476 | 19.485.611 | 79.178.031 | 84.451 |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 1.779.937 | 1.779.937 | 1.898 |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 43.516.380 | 16.847.476 | 19.485.611 | 79.849.468 | 85.167 |
| FRONTEL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 30.838.106 | 9.531.165 | 9.568.985 | 49.938.257 | 53.264 |
| FRONTEL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 70.169.999 | 22.656.951 | 22.758.862 | 115.585.811 | 123.284 |
| FRONTEL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 15.005.688 | 6.975.442 | 6.667.130 | 28.648.260 | 30.556 |
| FRONTEL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| FRONTEL | Norvind | 9.605.272 | 1.378.670 | 1.462.009 | 12.445.951 | 13.275 |
| FRONTEL | OPDENERGY | 11.599.951 | 4.647.580 | 5.375.341 | 21.622.871 | 23.063 |
| FRONTEL | PANGUIPULLI | 81.462.425 | 10.529.319 | 10.158.124 | 102.149.867 | 108.953 |
| FRONTEL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 5.594.579 | 2.906.434 | 2.573.551 | 11.074.564 | 11.812 |
| FRONTEL | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 6.776.990 | 2.793.353 | - | 9.570.343 | 10.208 |
| FRONTEL | Pelumpén S.A. | 47.177.183 | - | 2.887.580 | 50.064.763 | 53.399 |
| FRONTEL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| FRONTEL | San Juan SpA. | 75.628.287 | 13.235.229 | 14.266.659 | 103.130.175 | 109.998 |
| FRONTEL | Santiago Solar S.A. | 14.600.276 | - | 911.867 | 15.512.143 | 16.545 |
| FRONTEL | SCB II SpA | 10.117.010 | - | 762.175 | 10.879.185 | 11.604 |
| FRONTEL | SONNEDIX COX | 37.391.460 | 12.092.517 | 8.063.012 | 57.546.988 | 61.380 |
| FRONTEL | SPV P4 S.A. | 2.993.532 | - | 151.978 | 3.145.510 | 3.355 |
| FRONTEL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 8.957.305 | 2.905.077 | 3.097.250 | 14.959.632 | 15.956 |
| FRONTEL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 669.875 | 581.287 | 409.580 | 1.660.741 | 1.771 |
| FRONTEL | WPD MALLECO (Malleco II) | 16.444.554 | 5.229.206 | 6.223.452 | 27.897.213 | 29.755 |
| FRONTEL | WPD MALLECO (Malleco) | 34.268.080 | 10.458.412 | 12.797.340 | 57.523.831 | 61.355 |
| FRONTEL | WPD NEGRETE | 8.458.702 | 2.905.077 | 3.272.468 | 14.636.247 | 15.611 |
| LITORAL | Abengoa | 14.808.546 | 2.067.406 | 1.872.368 | 18.748.321 | 19.997 |
| LITORAL | Acciona | 11.477.142 | 2.321.499 | 2.056.856 | 15.855.498 | 16.911 |
| LITORAL | Aela Generación S.A. | 8.588.447 | 570.011 | 1.506.727 | 10.665.185 | 11.375 |
| LITORAL | AES GENER | 90.190.784 | 33.730.334 | 73.957.543 | 197.878.661 | 211.057 |
| LITORAL | Amunche Solar SpA | 878.372 | - | 15.744 | 894.116 | 954 |
| LITORAL | BESALCO | 108.845 | 22.776 | 49.575 | 181.196 | 193 |
| LITORAL | Chungungo S.A. | 2.060.332 | - | 31.151 | 2.091.483 | 2.231 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.353.097 | 883.278 | 760.268 | 3.996.643 | 4.263 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 2.610.390 | 927.441 | 798.281 | 4.336.113 | 4.625 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 3.070.398 | 1.059.934 | 912.322 | 5.042.653 | 5.378 |
| LITORAL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 561.808 | 36.878 | 122.330 | 721.016 | 769 |
| LITORAL | E-CL | 62.918.692 | 10.968.135 | 9.933.413 | 83.820.240 | 89.403 |
| LITORAL | El Campesino | 28.526.198 | 8.704.868 | 7.883.660 | 45.114.726 | 48.119 |
| LITORAL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.276.864 | 142.427 | 169.054 | 1.588.345 | 1.694 |
| LITORAL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 985.165 | 23.709 | 143.904 | 1.152.777 | 1.230 |
| LITORAL | ENDESA | 145.913.139 | 57.398.424 | 94.993.863 | 298.305.425 | 318.172 |
| LITORAL | ENEL GENERACIÓN | 55.500.337 | 17.592.390 | 10.225.601 | 83.318.327 | 88.867 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| LITORAL | Energía Cerro El Morado S.A. | 575.795 | - | 6.558 | 582.353 | 621 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 3.338.419 | 1.280.752 | 1.102.387 | 5.721.559 | 6.103 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | 0 | 111.774 | 111.774 | 119 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 3.390.737 | 1.280.752 | 1.102.387 | 5.773.876 | 6.158 |
| LITORAL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 2.584.967 | 184.391 | 611.650 | 3.381.007 | 3.606 |
| LITORAL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 5.467.550 | 1.722.391 | 1.267.249 | 8.457.191 | 9.020 |
| LITORAL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.260.330 | 136.656 | 428.440 | 1.825.425 | 1.947 |
| LITORAL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| LITORAL | Norvind | 768.534 | 108.810 | 98.545 | 975.890 | 1.041 |
| LITORAL | OPDENERGY | 903.852 | 353.311 | 304.107 | 1.561.270 | 1.665 |
| LITORAL | PANGUIPULLI | 25.011.593 | 5.969.487 | 7.305.175 | 38.286.255 | 40.836 |
| LITORAL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 466.180 | 56.940 | 163.235 | 686.355 | 732 |
| LITORAL | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.500.119 | 580.939 | - | 2.081.058 | 2.220 |
| LITORAL | Pelumpén S.A. | 3.824.282 | - | 62.302 | 3.886.584 | 4.145 |
| LITORAL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| LITORAL | PUYEHUE | 22.918.441 | 6.033.469 | 7.306.266 | 36.258.177 | 38.673 |
| LITORAL | San Juan SpA. | 6.006.318 | 759.554 | 1.000.748 | 7.766.620 | 8.284 |
| LITORAL | Santiago Solar S.A. | 1.183.680 | - | 19.674 | 1.203.354 | 1.283 |
| LITORAL | SCB II SpA | 732.965 | - | 12.595 | 745.560 | 795 |
| LITORAL | SONNEDIX COX | 4.820.969 | 1.594.956 | 456.160 | 6.872.085 | 7.330 |
| LITORAL | SPV P4 S.A. | 242.692 | - | 3.279 | 245.971 | 262 |
| LITORAL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 699.359 | 188.043 | 176.841 | 1.064.243 | 1.135 |
| LITORAL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 53.635 | 11.388 | 24.787 | 89.811 | 96 |
| LITORAL | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.312.061 | 331.923 | 368.066 | 2.012.050 | 2.146 |
| LITORAL | WPD MALLECO (Malleco) | 2.746.194 | 663.846 | 762.327 | 4.172.367 | 4.450 |
| LITORAL | WPD NEGRETE | 667.374 | 188.043 | 189.941 | 1.045.358 | 1.115 |
| LUZ OSORNO | Abengoa | 43.045.426 | 2.819.173 | -694.889 | 45.169.709 | 48.178 |
| LUZ OSORNO | Acciona | 33.066.892 | 3.139.900 | -804.101 | 35.402.690 | 37.760 |
| LUZ OSORNO | Aela Generación S.A. | 23.898.802 | 2.290.371 | -613.250 | 25.575.924 | 27.279 |
| LUZ OSORNO | Amunche Solar SpA | 2.653.144 | - | -37.714 | 2.615.430 | 2.790 |
| LUZ OSORNO | BESALCO | 271.395 | 118.275 | -10.540 | 379.130 | 404 |
| LUZ OSORNO | Chungungo S.A. | 5.878.647 | - | -61.021 | 5.817.626 | 6.205 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 6.686.714 | 1.182.061 | -317.586 | 7.551.189 | 8.054 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 7.417.857 | 1.241.164 | -333.465 | 8.325.555 | 8.880 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 8.725.039 | 1.418.473 | -381.103 | 9.762.408 | 10.413 |
| LUZ OSORNO | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 1.472.850 | 192.559 | -40.223 | 1.625.185 | 1.733 |
| LUZ OSORNO | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| LUZ OSORNO | E-CL | 173.021.859 | 14.956.453 | -3.686.571 | 184.291.742 | 196.565 |
| LUZ OSORNO | El Campesino | 67.712.923 | 11.870.201 | -2.925.850 | 76.657.275 | 81.763 |
| LUZ OSORNO | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 3.752.693 | 237.404 | -65.082 | 3.925.015 | 4.186 |
| LUZ OSORNO | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 3.119.458 | 118.702 | -65.438 | 3.172.722 | 3.384 |
| LUZ OSORNO | ENDESA | 133.783.304 | 16.625.640 | -3.792.325 | 146.616.619 | 156.381 |
| LUZ OSORNO | ENEL GENERACIÓN | 126.185.147 | 18.807.143 | -4.296.327 | 140.695.963 | 150.066 |
| LUZ OSORNO | Energía Cerro El Morado S.A. | 1.644.961 | - | -12.846 | 1.632.114 | 1.741 |
| LUZ OSORNO | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 9.486.670 | 1.713.988 | -460.500 | 10.740.158 | 11.455 |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | -24.073 | -24.073 | -26 |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 9.635.339 | 1.713.988 | -460.500 | 10.888.827 | 11.614 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| LUZ OSORNO | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 6.764.220 | 962.793 | -201.116 | 7.525.898 | 8.027 |
| LUZ OSORNO | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 15.536.948 | 2.305.018 | -572.645 | 17.269.321 | 18.419 |
| LUZ OSORNO | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 3.284.017 | 709.651 | -134.483 | 3.859.185 | 4.116 |
| LUZ OSORNO | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| LUZ OSORNO | Norvind | 2.233.979 | 148.378 | -36.573 | 2.345.783 | 2.502 |
| LUZ OSORNO | OPDENERGY | 2.568.446 | 472.824 | -127.034 | 2.914.235 | 3.108 |
| LUZ OSORNO | PANGUIPULLI | 24.563.189 | 1.503.981 | -340.544 | 25.726.626 | 27.440 |
| LUZ OSORNO | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.206.218 | 295.688 | -47.723 | 1.454.182 | 1.551 |
| LUZ OSORNO | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 1.110.105 | 295.617 | - | 1.405.722 | 1.499 |
| LUZ OSORNO | Pelumpén S.A. (Colbún) | 6.666.498 | - | -73.871 | 6.592.627 | 7.032 |
| LUZ OSORNO | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 4.347.130 | - | -48.171 | 4.298.959 | 4.585 |
| LUZ OSORNO | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| LUZ OSORNO | San Juan SpA. | 17.729.653 | 1.424.424 | -361.589 | 18.792.489 | 20.044 |
| LUZ OSORNO | Santiago Solar S.A. | 3.381.588 | - | -38.539 | 3.343.048 | 3.566 |
| LUZ OSORNO | SCB II SpA | 2.213.930 | - | -30.171 | 2.183.759 | 2.329 |
| LUZ OSORNO | SONNEDIX COX | 7.512.922 | 1.251.200 | -190.552 | 8.573.571 | 9.145 |
| LUZ OSORNO | SPV P4 S.A. | 693.336 | - | -6.423 | 686.912 | 733 |
| LUZ OSORNO | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.968.931 | 295.550 | -68.787 | 2.195.693 | 2.342 |
| LUZ OSORNO | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 133.731 | 59.138 | -5.270 | 187.598 | 200 |
| LUZ OSORNO | WPD MALLECO (Malleco II) | 3.669.144 | 531.996 | -150.192 | 4.050.949 | 4.321 |
| LUZ OSORNO | WPD MALLECO (Malleco) | 7.670.703 | 1.063.993 | -314.632 | 8.420.063 | 8.981 |
| LUZ OSORNO | WPD NEGRETE | 1.873.820 | 295.550 | -75.911 | 2.093.458 | 2.233 |
| LUZLINARES | Abengoa | 19.317.012 | 1.730.621 | 240.496 | 21.288.129 | 22.706 |
| LUZLINARES | Acciona | 14.825.144 | 1.924.630 | 259.824 | 17.009.598 | 18.142 |
| LUZLINARES | Aela Generación S.A. | 10.910.727 | 466.537 | 188.367 | 11.565.632 | 12.336 |
| LUZLINARES | AES GENER | 87.307.785 | 20.642.694 | 7.890.510 | 115.840.990 | 123.556 |
| LUZLINARES | Amunche Solar SpA | 1.216.326 | - | 12.293 | 1.228.619 | 1.310 |
| LUZLINARES | BESALCO | 136.241 | 18.414 | 5.952 | 160.607 | 171 |
| LUZLINARES | Chungungo S.A. | 2.900.840 | - | 24.419 | 2.925.259 | 3.120 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.986.915 | 723.136 | 93.854 | 3.803.904 | 4.057 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 3.313.510 | 759.292 | 98.546 | 4.171.349 | 4.449 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 3.897.423 | 867.763 | 112.624 | 4.877.810 | 5.203 |
| LUZLINARES | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 674.638 | 30.198 | 12.224 | 717.060 | 765 |
| LUZLINARES | E-CL | 80.535.628 | 9.181.401 | 1.275.894 | 90.992.924 | 97.053 |
| LUZLINARES | El Campesino | 34.844.777 | 7.286.826 | 1.012.615 | 43.144.218 | 46.018 |
| LUZLINARES | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.655.667 | 119.109 | 21.062 | 1.795.838 | 1.915 |
| LUZLINARES | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.207.151 | 19.614 | 12.845 | 1.239.610 | 1.322 |
| LUZLINARES | ENDESA | 123.608.746 | 32.535.154 | 9.000.790 | 165.144.690 | 176.143 |
| LUZLINARES | ENEL GENERACIÓN | 74.181.151 | 15.572.245 | 1.262.330 | 91.015.726 | 97.077 |
| LUZLINARES | Energía Cerro El Morado S.A. | 811.045 | - | 5.141 | 816.186 | 871 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 4.237.639 | 1.048.547 | 136.088 | 5.422.273 | 5.783 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | -0 | 4.837 | 4.837 | 5 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 4.304.048 | 1.048.547 | 136.088 | 5.488.682 | 5.854 |
| LUZLINARES | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 3.113.560 | 150.843 | 60.972 | 3.325.376 | 3.547 |
| LUZLINARES | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 6.940.260 | 1.410.115 | 173.690 | 8.524.065 | 9.092 |
| LUZLINARES | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.507.900 | 110.484 | 42.539 | 1.660.923 | 1.772 |
| LUZLINARES | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| LUZLINARES | Norvind | 1.002.519 | 91.085 | 12.658 | 1.106.262 | 1.180 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| LUZLINARES | OPDENERGY | 1.147.309 | 289.254 | 37.541 | 1.474.105 | 1.572 |
| LUZLINARES | PANGUIPULLI | 8.446.164 | 707.861 | 144.209 | 9.298.234 | 9.917 |
| LUZLINARES | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 561.937 | 46.035 | 16.928 | 624.900 | 667 |
| LUZLINARES | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 2.277.252 | 594.524 | - | 2.871.776 | 3.063 |
| LUZLINARES | Pelumpén S.A. | 5.399.298 | - | 48.838 | 5.448.135 | 5.811 |
| LUZLINARES | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| LUZLINARES | San Juan SpA. | 7.668.435 | 634.776 | 115.449 | 8.418.660 | 8.979 |
| LUZLINARES | Santiago Solar S.A. | 1.667.283 | - | 15.422 | 1.682.706 | 1.795 |
| LUZLINARES | SCB II SpA | 1.014.972 | - | 9.834 | 1.024.807 | 1.093 |
| LUZLINARES | SONNEDIX COX | 6.852.072 | 1.523.882 | 56.312 | 8.432.266 | 8.994 |
| LUZLINARES | SPV P4 S.A. | 341.848 | - | 2.570 | 344.419 | 367 |
| LUZLINARES | WPD DUQUECO (Duqueco) | 886.801 | 153.834 | 21.746 | 1.062.381 | 1.133 |
| LUZLINARES | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 67.133 | 9.207 | 2.976 | 79.316 | 85 |
| LUZLINARES | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.633.000 | 271.511 | 41.532 | 1.946.044 | 2.076 |
| LUZLINARES | WPD MALLECO (Malleco) | 3.405.001 | 543.023 | 84.430 | 4.032.453 | 4.301 |
| LUZLINARES | WPD NEGRETE | 838.618 | 153.834 | 22.429 | 1.014.881 | 1.082 |
| LUZPARRAL | Abengoa | 21.066.805 | 1.095.359 | 343.646 | 22.505.809 | 24.005 |
| LUZPARRAL | Acciona | 17.199.232 | 1.323.609 | 432.953 | 18.955.793 | 20.218 |
| LUZPARRAL | Aela Generación S.A. | 14.008.846 | 334.006 | 362.129 | 14.704.981 | 15.684 |
| LUZPARRAL | AES GENER | 103.608.481 | 14.545.880 | 18.458.500 | 136.612.861 | 145.711 |
| LUZPARRAL | Amunche Solar SpA | 1.621.977 | - | 6.789 | 1.628.766 | 1.737 |
| LUZPARRAL | BESALCO | 163.987 | 12.935 | 14.318 | 191.240 | 204 |
| LUZPARRAL | Chungungo S.A. | 3.266.947 | - | 10.114 | 3.277.061 | 3.495 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 3.888.412 | 549.394 | 187.751 | 4.625.557 | 4.934 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 4.313.582 | 576.864 | 197.138 | 5.087.584 | 5.426 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 5.073.724 | 659.273 | 225.301 | 5.958.298 | 6.355 |
| LUZPARRAL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 839.362 | 20.997 | 28.337 | 888.695 | 948 |
| LUZPARRAL | E-CL | 94.466.900 | 5.811.166 | 1.823.130 | 102.101.195 | 108.901 |
| LUZPARRAL | El Campesino | 48.231.000 | 4.612.036 | 1.446.928 | 54.289.964 | 57.906 |
| LUZPARRAL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.802.844 | 74.923 | 30.262 | 1.908.029 | 2.035 |
| LUZPARRAL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.301.553 | 11.485 | 20.964 | 1.334.002 | 1.423 |
| LUZPARRAL | ENDESA | 103.306.160 | 15.042.744 | 15.129.775 | 133.478.678 | 142.368 |
| LUZPARRAL | ENEL GENERACIÓN | 90.735.182 | 10.896.434 | 2.525.247 | 104.156.862 | 111.094 |
| LUZPARRAL | Energía Cerro El Morado S.A. | 912.844 | - | 2.129 | 914.973 | 976 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 5.516.623 | 796.621 | 272.238 | 6.585.483 | 7.024 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 27.635 | 27.635 | 29 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 5.603.076 | 796.621 | 272.238 | 6.671.936 | 7.116 |
| LUZPARRAL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 3.865.189 | 105.033 | 141.600 | 4.111.822 | 4.386 |
| LUZPARRAL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 9.034.939 | 1.071.318 | 312.550 | 10.418.808 | 11.113 |
| LUZPARRAL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.879.359 | 77.607 | 103.476 | 2.060.442 | 2.198 |
| LUZPARRAL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| LUZPARRAL | Norvind | 1.093.331 | 57.651 | 18.087 | 1.169.068 | 1.247 |
| LUZPARRAL | OPDENERGY | 1.493.584 | 219.757 | 75.100 | 1.788.441 | 1.908 |
| LUZPARRAL | PANGUIPULLI | 1.891.578 | 94.777 | 57.666 | 2.044.022 | 2.180 |
| LUZPARRAL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 696.319 | 32.336 | 41.066 | 769.721 | 821 |
| LUZPARRAL | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 2.380.793 | 356.616 | - | 2.737.409 | 2.920 |
| LUZPARRAL | Pelumpén S.A. | 6.089.640 | - | 20.228 | 6.109.868 | 6.517 |
| LUZPARRAL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| LUZPARRAL | San Juan SpA. | 8.286.434 | 397.583 | 177.465 | 8.861.483 | 9.452 |
| LUZPARRAL | Santiago Solar S.A. | 1.876.558 | - | 6.388 | 1.882.946 | 2.008 |
| LUZPARRAL | SCB II SpA | 1.353.467 | - | 5.431 | 1.358.898 | 1.449 |
| LUZPARRAL | SONNEDIX COX | 7.774.990 | 983.523 | 112.650 | 8.871.163 | 9.462 |
| LUZPARRAL | SPV P4 S.A. | 384.755 | - | 1.065 | 385.820 | 412 |
| LUZPARRAL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.147.955 | 116.346 | 44.709 | 1.309.010 | 1.396 |
| LUZPARRAL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 80.804 | 6.467 | 7.159 | 94.430 | 101 |
| LUZPARRAL | WPD MALLECO (Malleco II) | 2.113.109 | 205.222 | 87.058 | 2.405.390 | 2.566 |
| LUZPARRAL | WPD MALLECO (Malleco) | 4.406.283 | 410.445 | 177.629 | 4.994.357 | 5.327 |
| LUZPARRAL | WPD NEGRETE | 1.085.785 | 116.346 | 46.466 | 1.248.597 | 1.332 |
| Mataquito | Abengoa | -1.323.877 | -161.348 | -6.134 | -1.491.359 | -1.591 |
| Mataquito | Acciona | -1.061.137 | -190.410 | -7.459 | -1.259.005 | -1.343 |
| Mataquito | Aela Generación S.A. | -840.255 | -149.994 | -6.064 | -996.313 | -1.063 |
| Mataquito | AES GENER | -3.752.240 | -659.180 | -26.784 | -4.438.204 | -4.734 |
| Mataquito | Amunche Solar SpA | -107.796 | - | -238 | -108.034 | -115 |
| Mataquito | BESALCO | -6.452 | -7.700 | -141 | -14.294 | -15 |
| Mataquito | Chungungo S.A. | -212.780 | - | -343 | -213.123 | -227 |
| Mataquito | COLBÚN | -4.258.886 | -878.907 | -35.712 | -5.173.506 | -5.518 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | -232.635 | -76.961 | -3.117 | -312.713 | -334 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | -258.072 | -80.809 | -3.273 | -342.153 | -365 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | -303.549 | -92.353 | -3.740 | -399.642 | -426 |
| Mataquito | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -44.941 | -12.619 | -439 | -57.998 | -62 |
| Mataquito | E-CL | -7.372.231 | -855.996 | -32.544 | -8.260.771 | -8.811 |
| Mataquito | El Campesino | -5.243.161 | -679.368 | -25.829 | -5.948.358 | -6.345 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -115.427 | -13.588 | -569 | -129.585 | -138 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | -93.913 | -6.794 | -556 | -101.263 | -108 |
| Mataquito | ENDESA | -11.747.008 | -1.873.231 | -70.075 | -13.690.313 | -14.602 |
| Mataquito | ENEL GENERACIÓN | -4.003.815 | -1.035.122 | -41.919 | -5.080.856 | -5.419 |
| Mataquito | Energía Cerro El Morado S.A. | -58.675 | - | -72 | -58.747 | -63 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | -330.047 | -111.593 | -4.519 | -446.160 | -476 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | - | - | -359 | -359 | -0 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | -335.220 | -111.593 | -4.519 | -451.332 | -481 |
| Mataquito | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -204.345 | -63.095 | -2.193 | -269.633 | -288 |
| Mataquito | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | -540.540 | -150.073 | -5.384 | -695.997 | -742 |
| Mataquito | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | -96.626 | -46.177 | -1.481 | -144.284 | -154 |
| Mataquito | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| Mataquito | Norvind | -68.709 | -8.492 | -323 | -77.524 | -83 |
| Mataquito | OPDENERGY | -89.357 | -30.784 | -1.247 | -121.387 | -129 |
| Mataquito | PANGUIPULLI | -363.426 | -40.560 | -1.535 | -405.521 | -433 |
| Mataquito | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | -34.423 | -19.240 | -543 | -54.206 | -58 |
| Mataquito | Pelumpén S.A. | -389.636 | - | -687 | -390.323 | -416 |
| Mataquito | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| Mataquito | San Juan SpA. | -529.628 | -81.524 | -3.253 | -614.404 | -655 |
| Mataquito | Santiago Solar S.A. | -120.619 | - | -217 | -120.836 | -129 |
| Mataquito | SCB II SpA | -89.951 | - | -190 | -90.141 | -96 |
| Mataquito | SONNEDIX COX | -185.586 | -46.177 | -1.870 | -233.633 | -249 |
| Mataquito | SPV P4 S.A. | -24.733 | - | -36 | -24.769 | -26 |
| Mataquito | WPD DUQUECO (Duqueco) | -84.062 | -19.239 | -694 | -103.996 | -111 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Mataquito | WPD DUQUECO (Sta Fe) | -3.180 | -3.851 | -71 | -7.102 | -8 |
| Mataquito | WPD MALLECO (Malleco II) | -125.218 | -34.633 | -1.486 | -161.337 | -172 |
| Mataquito | WPD MALLECO (Malleco) | -262.014 | -69.265 | -3.099 | -334.378 | -357 |
| Mataquito | WPD NEGRETE | -63.966 | -19.243 | -757 | -83.966 | -90 |
| SAESA | Abengoa | 422.511.024 | 42.198.824 | 22.690.518 | 487.400.366 | 519.860 |
| SAESA | Acciona | 323.115.752 | 46.640.454 | 26.057.848 | 395.814.054 | 422.175 |
| SAESA | Aela Generación S.A. | 232.825.507 | 33.856.977 | 19.825.890 | 286.508.373 | 305.589 |
| SAESA | Amunche Solar SpA | 26.078.133 | - | 1.704.519 | 27.782.652 | 29.633 |
| SAESA | BESALCO | 2.840.385 | 1.739.152 | 468.773 | 5.048.310 | 5.385 |
| SAESA | Chungungo S.A. | 58.238.333 | - | 2.783.354 | 61.021.687 | 65.086 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 64.713.937 | 17.381.361 | 10.197.387 | 92.292.685 | 98.439 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 71.789.923 | 18.250.429 | 10.707.256 | 100.747.608 | 107.457 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 84.440.819 | 20.857.633 | 12.236.864 | 117.535.316 | 125.363 |
| SAESA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 14.237.093 | 2.848.191 | 1.156.120 | 18.241.404 | 19.456 |
| SAESA | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| SAESA | E-CL | 1.624.543.833 | 223.875.864 | 120.379.171 | 1.968.798.868 | 2.099.918 |
| SAESA | El Campesino | 550.863.889 | 177.679.257 | 95.539.024 | 824.082.170 | 878.965 |
| SAESA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 36.639.997 | 3.553.585 | 2.022.515 | 42.216.097 | 45.028 |
| SAESA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 29.460.261 | 1.776.793 | 1.479.306 | 32.716.360 | 34.895 |
| SAESA | ENDESA | 891.597.153 | 197.712.011 | 96.869.694 | 1.186.178.857 | 1.265.176 |
| SAESA | ENEL GENERACIÓN | 1.182.181.948 | 267.176.146 | 137.038.707 | 1.586.396.801 | 1.692.048 |
| SAESA | Energía Cerro El Morado S.A. | 16.295.522 | - | 585.969 | 16.881.491 | 18.006 |
| SAESA | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 91.811.879 | 25.202.974 | 14.786.211 | 131.801.063 | 140.579 |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 978.555 | 978.555 | 1.044 |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 93.250.691 | 25.202.974 | 14.786.211 | 133.239.876 | 142.113 |
| SAESA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 65.654.612 | 14.240.955 | 5.780.602 | 85.676.169 | 91.382 |
| SAESA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 150.366.388 | 33.893.654 | 17.992.837 | 202.252.879 | 215.723 |
| SAESA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 31.924.310 | 10.434.909 | 4.004.897 | 46.364.116 | 49.452 |
| SAESA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| SAESA | Norvind | 21.927.550 | 2.220.991 | 1.194.238 | 25.342.778 | 27.031 |
| SAESA | OPDENERGY | 24.857.385 | 6.952.544 | 4.078.955 | 35.888.884 | 38.279 |
| SAESA | PANGUIPULLI | 190.358.157 | 18.009.284 | 8.847.980 | 217.215.422 | 231.682 |
| SAESA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 11.866.324 | 4.347.879 | 1.529.610 | 17.743.814 | 18.926 |
| SAESA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 6.840.127 | 3.394.502 | - | 10.234.629 | 10.916 |
| SAESA | Pelumpén S.A. (Colbún) | 65.234.840 | - | 3.369.486 | 68.604.326 | 73.173 |
| SAESA | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 42.444.920 | - | 2.197.221 | 44.642.142 | 47.615 |
| SAESA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| SAESA | San Juan SpA. | 172.677.930 | 21.321.511 | 10.816.661 | 204.816.102 | 218.457 |
| SAESA | Santiago Solar S.A. | 33.499.114 | - | 1.757.908 | 35.257.022 | 37.605 |
| SAESA | SCB II SpA | 21.761.040 | - | 1.363.615 | 23.124.655 | 24.665 |
| SAESA | SONNEDIX COX | 65.049.515 | 16.652.071 | 6.118.432 | 87.820.018 | 93.669 |
| SAESA | SPV P4 S.A. | 6.868.409 | - | 292.985 | 7.161.393 | 7.638 |
| SAESA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 19.159.150 | 4.345.848 | 2.273.864 | 25.778.862 | 27.496 |
| SAESA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 1.399.610 | 869.576 | 234.387 | 2.503.572 | 2.670 |
| SAESA | WPD MALLECO (Malleco II) | 35.255.302 | 7.822.628 | 4.514.761 | 47.592.691 | 50.762 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| SAESA | WPD MALLECO (Malleco) | 73.505.085 | 15.645.256 | 9.267.973 | 98.418.314 | 104.973 |
| SAESA | WPD NEGRETE | 18.115.178 | 4.345.848 | 2.393.090 | 24.854.116 | 26.509 |
| SOCOEPA | Abengoa | 7.246.750 | 571.433 | 783.306 | 8.601.489 | 9.174 |
| SOCOEPA | Acciona | 4.423.842 | 463.388 | 633.989 | 5.521.220 | 5.889 |
| SOCOEPA | Aela Generación S.A. | 1.603.945 | 184.953 | 240.226 | 2.029.124 | 2.164 |
| SOCOEPA | Amunche Solar SpA | 175.757 | - | 36.352 | 212.109 | 226 |
| SOCOEPA | BESALCO | 17.501 | 8.912 | 5.306 | 31.718 | 34 |
| SOCOEPA | Chungungo S.A. | 989.542 | - | 271.371 | 1.260.913 | 1.345 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 416.346 | 89.116 | 121.104 | 626.565 | 668 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 461.870 | 93.571 | 127.159 | 682.601 | 728 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 543.261 | 106.939 | 145.325 | 795.525 | 849 |
| SOCOEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 100.205 | 15.668 | 9.345 | 125.218 | 134 |
| SOCOEPA | Cox Energía SpA | - | - | - | - | - |
| SOCOEPA | E-CL | 36.657.147 | 3.031.602 | 4.155.645 | 43.844.393 | 46.764 |
| SOCOEPA | El Campesino | 22.987.898 | 2.406.033 | 3.298.131 | 28.692.062 | 30.603 |
| SOCOEPA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 631.524 | 48.121 | 75.179 | 754.823 | 805 |
| SOCOEPA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 524.789 | 24.060 | 38.920 | 587.769 | 627 |
| SOCOEPA | ENDESA | 20.109.783 | 1.722.114 | 2.043.932 | 23.875.829 | 25.466 |
| SOCOEPA | ENEL GENERACIÓN | 13.300.245 | 2.635.084 | 1.628.848 | 17.564.177 | 18.734 |
| SOCOEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | 272.869 | - | 57.131 | 330.000 | 352 |
| SOCOEPA | Energía Renovable Verano Tres SpA | - | - | - | - | - |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 590.684 | 129.218 | 175.601 | 895.502 | 955 |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -0 | -0 | 15.415 | 15.415 | 16 |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 599.941 | 129.218 | 175.601 | 904.759 | 965 |
| SOCOEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 460.710 | 78.342 | 46.724 | 585.777 | 625 |
| SOCOEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 967.402 | 173.776 | 1.625.233 | 2.766.411 | 2.951 |
| SOCOEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 207.551 | 53.470 | 36.616 | 297.637 | 317 |
| SOCOEPA | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| SOCOEPA | Norvind | 376.093 | 30.075 | 41.227 | 447.395 | 477 |
| SOCOEPA | OPDENERGY | 159.923 | 35.646 | 48.442 | 244.011 | 260 |
| SOCOEPA | PANGUIPULLI | 2.295.310 | 166.592 | 197.884 | 2.659.786 | 2.837 |
| SOCOEPA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 76.476 | 22.279 | 14.699 | 113.454 | 121 |
| SOCOEPA | Parque Eólico Punta de Talca SpA | 613.409 | 146.082 | - | 759.492 | 810 |
| SOCOEPA | Pelumpén S.A. | 1.816.079 | - | 542.741 | 2.358.820 | 2.516 |
| SOCOEPA | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| SOCOEPA | San Juan SpA. | 2.991.359 | 288.724 | 348.836 | 3.628.919 | 3.871 |
| SOCOEPA | Santiago Solar S.A. | 560.944 | - | 171.392 | 732.336 | 781 |
| SOCOEPA | SCB II SpA | 146.661 | - | 29.082 | 175.743 | 187 |
| SOCOEPA | SONNEDIX COX | 1.535.946 | 321.287 | 72.662 | 1.929.895 | 2.058 |
| SOCOEPA | SPV P4 S.A. | 115.012 | - | 28.565 | 143.577 | 153 |
| SOCOEPA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 122.888 | 22.279 | 26.874 | 172.040 | 183 |
| SOCOEPA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 8.624 | 4.456 | 2.653 | 15.732 | 17 |
| SOCOEPA | WPD MALLECO (Malleco II) | 228.765 | 40.102 | 49.605 | 318.473 | 340 |
| SOCOEPA | WPD MALLECO (Malleco) | 478.131 | 80.204 | 100.167 | 658.502 | 702 |
| SOCOEPA | WPD NEGRETE | 116.874 | 22.279 | 27.352 | 166.505 | 178 |
| TILTIL | Abengoa | 1.493.269 | 449.075 | - | 1.942.344 | 2.072 |
| TILTIL | Acciona | 1.188.752 | 526.560 | - | 1.715.312 | 1.830 |
| TILTIL | Aela Generación S.A. | 928.837 | 128.762 | - | 1.057.598 | 1.128 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] | Total [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| TILTIL | AES GENER | 210.064 | 629.159 | - | 839.222 | 895 |
| TILTIL | Amunche Solar SpA | 100.756 | - | - | 100.756 | 107 |
| TILTIL | BESALCO | 11.051 | 4.951 | - | 16.002 | 17 |
| TILTIL | Chungungo S.A. | 202.859 | - | - | 202.859 | 216 |
| TILTIL | COLBÚN | 2.152.602 | 1.580.072 | - | 3.732.674 | 3.981 |
| TILTIL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 257.608 | 211.245 | - | 468.853 | 500 |
| TILTIL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 285.776 | 221.808 | - | 507.584 | 541 |
| TILTIL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 336.135 | 253.494 | - | 589.629 | 629 |
| TILTIL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 58.069 | 8.111 | - | 66.179 | 71 |
| TILTIL | E-CL | 3.987.388 | 2.382.453 | - | 6.369.841 | 6.794 |
| TILTIL | El Campesino | 4.318.648 | 1.890.851 | - | 6.209.499 | 6.623 |
| TILTIL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 130.068 | 30.578 | - | 160.646 | 171 |
| TILTIL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 107.819 | 4.428 | - | 112.247 | 120 |
| TILTIL | ENDESA | 8.501.405 | 5.023.577 | - | 13.524.982 | 14.426 |
| TILTIL | ENEL GENERACIÓN | 4.433.613 | 2.841.246 | - | 7.274.859 | 7.759 |
| TILTIL | Energía Cerro El Morado S.A. | 55.936 | - | - | 55.936 | 60 |
| TILTIL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 365.477 | 306.305 | - | 671.782 | 717 |
| TILTIL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 8.662 | 829 | - | 9.492 | 10 |
| TILTIL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 371.204 | 306.305 | - | 677.509 | 723 |
| TILTIL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 267.173 | 40.553 | - | 307.726 | 328 |
| TILTIL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 581.733 | 411.002 | - | 992.736 | 1.059 |
| TILTIL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 129.295 | 29.689 | - | 158.984 | 170 |
| TILTIL | MARIA ELENA SOLAR | - | - | - | - | - |
| TILTIL | Norvind | 77.498 | 23.636 | - | 101.134 | 108 |
| TILTIL | OPDENERGY | 98.950 | 84.498 | - | 183.448 | 196 |
| TILTIL | PANGUIPULLI | 404.541 | 111.890 | - | 516.431 | 551 |
| TILTIL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 47.740 | 12.370 | - | 60.110 | 64 |
| TILTIL | Pelumpén S.A. | 370.845 | - | - | 370.845 | 396 |
| TILTIL | PUELCHE SUR EÓLICA | - | - | - | - | - |
| TILTIL | San Juan SpA. | 616.594 | 161.740 | - | 778.334 | 830 |
| TILTIL | Santiago Solar S.A. | 114.994 | - | - | 114.994 | 123 |
| TILTIL | SCB II SpA | 84.076 | - | - | 84.076 | 90 |
| TILTIL | SONNEDIX COX | 205.508 | 126.747 | - | 332.255 | 354 |
| TILTIL | SPV P4 S.A. | 23.577 | - | - | 23.577 | 25 |
| TILTIL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 76.139 | 44.723 | - | 120.862 | 129 |
| TILTIL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 5.443 | 2.475 | - | 7.918 | 8 |
| TILTIL | WPD MALLECO (Malleco II) | 141.569 | 78.884 | - | 220.454 | 235 |
| TILTIL | WPD MALLECO (Malleco) | 295.804 | 157.768 | - | 453.572 | 484 |
| TILTIL | WPD NEGRETE | 72.365 | 44.724 | - | 117.088 | 125 |
| **Total** | | **100.730.091.884** | **30.315.338.811** | **7.522.706.957** | **138.568.137.652** | **147.796.555** |

Tabla 7: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor SSMM

| Suministrador | Distribuidor | Diferencia Energía [$] | Diferencia Potencia [$] | Total Período [$] | Total Período [US$] |
|---|---|---|---|---|---|
| Edelaysen S.A. | Edelaysen S.A. | -106.659.558 | 134.630.979 | 27.971.421 | 29.834 |

| Suministrador | Distribuidor | Diferencia Energía [$] | Diferencia Potencia [$] | Total Período [$] | Total Período [US$] |
|---|---|---|---|---|---|
| Sagesa S.A. | Saesa S.A. | 139.909.404 | 29.813.958 | 169.723.362 | 181.027 |
| Edelmag S.A. | Edelmag S.A. | 681.671.619 | 254.036.171 | 935.707.791 | 998.024 |
| **Total** | | **714.921.466** | **418.481.108** | **1.133.402.573** | **1.208.885** |

El detalle por contrato de las referidas Diferencias de Facturación está contenido en el **Anexo 4** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl).

Sin perjuicio de lo establecido en el artículo segundo transitorio de la Ley N°21.667, en cuanto a la emisión de Documentos de Pago para las diferencias de facturación no pagadas identificadas en la Tabla N°6 y Tabla N°7, el presente informe contabiliza las Diferencias de Facturación por Distribuidora, conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379.

Tabla 8: Diferencias de Facturación por Distribuidoras

| Distribuidora | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] |
|---|---|---|---|---|
| Emelari | -128.614.421 | 330.890.867 | -37.869.054 | 164.407.391 |
| Eliqsa | -579.888.606 | 519.644.412 | -81.761.968 | -142.006.162 |
| Elecda | -786.831.242 | 957.713.180 | 179.477.627 | 350.359.565 |
| Emelat | 2.269.179.788 | 439.204.930 | 49.298.039 | 2.757.682.757 |
| Chilquinta | 10.003.204.295 | 2.394.092.404 | 461.891.899 | 12.859.188.598 |
| Conafe | 10.491.354.842 | 1.507.894.744 | 393.379.238 | 12.392.628.824 |
| Emelca | 89.131.053 | 13.027.052 | 44.216.343 | 146.374.448 |
| Litoral | 522.304.603 | 157.895.163 | 228.317.153 | 908.516.919 |
| Enel Distribución | 31.120.605.853 | 12.036.319.623 | 1.221.813.103 | 44.378.738.579 |
| Colina | 657.412.842 | 267.765.193 | 0 | 925.178.035 |
| TilTil | 33.119.843 | 18.130.509 | 0 | 51.250.352 |
| EEPA | 696.769.797 | 309.634.574 | 15.391.472 | 1.021.795.843 |
| CGE Distribución | 32.186.136.173 | 8.531.370.898 | 3.190.893.477 | 43.908.400.549 |
| Coopersol | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coopelan | 316.071.147 | 76.228.317 | 280.048.922 | 672.348.386 |
| Frontel | 2.548.441.213 | 813.132.307 | 848.381.514 | 4.209.955.034 |
| Saesa | 7.016.110.426 | 1.300.264.038 | 680.323.395 | 8.996.697.859 |
| Codiner | 133.856.010 | 47.427.276 | 7.852.932 | 189.136.218 |
| Edecsa | 207.642.088 | 33.134.024 | 93.528.014 | 334.304.126 |
| CEC | 342.755.982 | 52.153.421 | -19.697.555 | 375.211.847 |
| Luzlinares | 527.643.779 | 100.664.997 | 22.716.874 | 651.025.649 |

| Distribuidora | Diferencias Facturación Energía [$] | Diferencias Facturación Potencia [$] | Diferencias por compras [$] | Total [$] |
|---|---|---|---|---|
| Luzparral | 583.862.408 | 61.411.373 | 43.253.314 | 688.527.095 |
| Copelec | 774.045.158 | 104.018.525 | -36.797.806 | 841.265.878 |
| Coelcha | 227.022.707 | 42.584.163 | -45.441.007 | 224.165.864 |
| Socoepa | 124.932.057 | 13.145.023 | 17.448.637 | 155.525.717 |
| Cooprel | 268.224.369 | 26.762.010 | -20.859.087 | 274.127.292 |
| Luz Osorno | 776.587.628 | 90.061.294 | -21.907.633 | 844.741.289 |
| Crell | 495.512.963 | 108.537.420 | 9.146.992 | 613.197.375 |
| Mataquito | -44.978.133 | -7.629.920 | -299.470 | -52.907.524 |
| Desa | -1.613.333 | -325.048 | -38.407 | -1.976.788 |
| Edelaysen | -106.659.558 | 134.630.979 | 0 | 27.971.421 |
| Edelmag | 681.671.619 | 254.036.171 | 0 | 935.707.791 |
| **Total** | **101.445.013.350** | **30.733.819.918** | **7.522.706.957** | **139.701.540.226** |

## 5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante

Conforme con lo establecido en el artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico incluye una contabilización de los Beneficios a Cliente Final descontados en el pago de las facturaciones por las Distribuidoras por efecto del Mecanismo de Protección al Cliente, según lo señalado en el inciso segundo del artículo 16° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, e individualizados según asignación por cada Contrato, durante cada mes del período semestral anterior.

Asimismo, el presente informe técnico contiene una contabilización del Saldo Final Restante por Suministrador, el cual corresponde al valor acumulado hasta la fecha de los Beneficios a Cliente Final aplicados por las Distribuidoras al respectivo Contrato, en su equivalente en dólares de los Estados Unidos de América, más los costos financieros de conformidad a lo indicado en el artículo 24° de la Resolución Exenta N°379.

Del mismo modo, el presente informe técnico incluye una contabilización del Saldo Final Restante, así como las variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período semestral anterior, en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379.

Por otro lado, con fecha 12 de abril de 2023, fue publicado en el Diario Oficial el Decreto Supremo N° 16T del Ministerio de Energía. Luego, para dar cumplimiento a las disposiciones de la Ley N° 21.472 y de la Resolución Exenta N° 379, la contabilización de los Beneficios a Cliente Final por Contrato se obtuvo de la información publicada por el Coordinador en su página web.

## 5.4 Diferencias por Retraso de Decreto

Conforme a lo establecido los artículos 19° y 19° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico deberá calcular las diferencias de facturación de energía y potencia entre los niveles de precios de los respectivos Contratos establecidos en el Decreto PNP publicado con retraso y aquellos precios que fueron efectivamente aplicados producto del retraso de la publicación del señalado Decreto PNP.

Las Diferencias por Retraso del Decreto serán pagadas o descontadas por la Distribuidora a los correspondientes Suministradores durante un período de 6 meses siguientes a la publicación del decreto tarifario semestral. Si las Diferencias por Retraso de Decreto resultan en un abono para el Suministrador, éstas se deberán pagar en seis cuotas iguales mensuales. Si las Diferencias por Retraso del Decreto resultan en un cargo al Suministrador, éstas deberán ser descontadas en la siguiente facturación en una única cuota.

Como establece el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667, la deuda contabilizada hasta el 30 de junio de 2024 será pagada a los suministradores a través de Documentos de Pago. En consecuencia, estos montos no se contemplan en el cálculo del PNP.

Asimismo, el presente informe técnico debe reconocer las Diferencias por Retraso del Decreto generadas desde el 1 de enero de 2024 hasta el 29 de febrero de 2024. Para estos efectos, se totaliza la suma de las respectivas Diferencias por Retraso del Decreto, y, se establece la deuda, en dólares, que el suministrador verá remunerada a través de Documentos de Pago. Análogamente al caso de las Diferencias de Facturación, el tipo de cambio utilizado para la conversión de pesos a dólares corresponde al tipo de cambio de julio de 2024.

Por su parte, con motivo de actualizaciones de información realizadas por el Coordinador en cuanto a los montos de Beneficio al Cliente Final para el período comprendido entre el 1 de julio de 2022 y el 31 de octubre de 2023, se actualizó el cálculo de las Diferencias por Retraso para dicho período. Así, se recalcularon las Diferencias por Retraso correspondientes al Informe de Precio de Nudo Promedio del primer semestre de 2024. Las diferencias contabilizadas fueron llevadas a moneda de julio de 2024.

A efectos de resguardar la consistencia entre lo efectivamente recaudado por las distribuidoras y la correspondiente facturación por parte de los suministradores, el cálculo de las Diferencias por Retraso ha considerado los saldos generados con motivo de la aplicación del Decreto Supremo N° 16T, del 31 de marzo de 2023, del Ministerio de Energía, en el período comprendido entre el 1 de enero de 2024y 29 de febrero de 2024.

Tabla 9: Diferencias por Retraso del Decreto por Suministrador - Distribuidor SEN

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| CEC | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 685.614 | 731 |
| CEC | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 753.559 | 804 |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 976.404 | 1.041 |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| CEC | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 989.017 | 1.055 |
| CEC | OPDENERGY | 265.232 | 283 |
| CEC | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 882.207 | 941 |
| CEC | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 1.548.860 | 1.652 |
| CEC | WPD MALLECO (Malleco II) | 362.167 | 386 |
| CEC | WPD MALLECO (Malleco) | 750.801 | 801 |
| CEC | WPD NEGRETE | 188.210 | 201 |
| CEC | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 347.979 | 371 |
| CEC | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 132.248 | 141 |
| CEC | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CEC | BESALCO | 36.061 | 38 |
| CEC | WPD DUQUECO (Duqueco) | 197.207 | 210 |
| CEC | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 17.855 | 19 |
| CEC | Acciona | 5.203.111 | 5.550 |
| CEC | Aela Generación S.A. | 2.314.969 | 2.469 |
| CEC | ENEL GENERACIÓN | 11.354.919 | 12.111 |
| CEC | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| CEC | SONNEDIX COX | 523.553 | 558 |
| CEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -919.695 | -981 |
| CEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -4.226.424 | -4.508 |
| CEC | Amunche Solar SpA | 234.360 | 250 |
| CEC | SCB II SpA | 195.563 | 209 |
| CEC | ENDESA | -53.929.601 | -57.521 |
| CEC | PANGUIPULLI | 3.718.280 | 3.966 |
| CEC | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 683.331 | 729 |
| CEC | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 536.140 | 572 |
| CEC | Chungungo S.A. | 1.034.241 | 1.103 |
| CEC | Energía Cerro El Morado S.A. | -2.286.504 | -2.439 |
| CEC | SPV P4 S.A. | -963.738 | -1.028 |
| CEC | San Juan SpA. | 3.276.790 | 3.495 |
| CEC | Pelumpén S.A. | 1.889.776 | 2.016 |
| CEC | Santiago Solar S.A. | 586.283 | 625 |
| CEC | E-CL | -6.284.087 | -6.703 |
| CEC | Abengoa | 7.891.915 | 8.418 |
| CEC | El Campesino | -45.758.378 | -48.806 |
| CEC | Norvind | 409.989 | 437 |
| CGE Distribucion | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 74.281.196 | 79.228 |
| CGE Distribucion | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 81.033.348 | 86.430 |
| CGE Distribucion | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 106.115.998 | 113.183 |
| CGE Distribucion | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 40.367 | 43 |
| CGE Distribucion | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 107.251.168 | 114.394 |
| CGE Distribucion | OPDENERGY | 28.899.124 | 30.824 |
| CGE Distribucion | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 94.490.039 | 100.783 |
| CGE Distribucion | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 163.821.251 | 174.731 |
| CGE Distribucion | WPD MALLECO (Malleco II) | 38.139.678 | 40.680 |
| CGE Distribucion | WPD MALLECO (Malleco) | 78.582.627 | 83.816 |
| CGE Distribucion | WPD NEGRETE | 20.074.092 | 21.411 |
| CGE Distribucion | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 38.869.587 | 41.458 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| CGE Distribucion | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 15.104.753 | 16.111 |
| CGE Distribucion | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CGE Distribucion | BESALCO | 4.578.530 | 4.883 |
| CGE Distribucion | WPD DUQUECO (Duqueco) | 20.932.942 | 22.327 |
| CGE Distribucion | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 2.275.026 | 2.427 |
| CGE Distribucion | Acciona | 329.649.242 | 351.603 |
| CGE Distribucion | Aela Generación S.A. | 230.394.465 | 245.738 |
| CGE Distribucion | ENEL GENERACIÓN | 1.191.121.447 | 1.270.448 |
| CGE Distribucion | PUELCHE SUR EÓLICA | 31.711 | 34 |
| CGE Distribucion | SONNEDIX COX | 54.667.056 | 58.308 |
| CGE Distribucion | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -116.981.026 | -124.772 |
| CGE Distribucion | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -538.953.005 | -574.846 |
| CGE Distribucion | Amunche Solar SpA | 20.996.707 | 22.395 |
| CGE Distribucion | SCB II SpA | 17.520.849 | 18.688 |
| CGE Distribucion | COLBÚN | 5.230.355 | 5.579 |
| CGE Distribucion | M. REDONDO | 311.402 | 332 |
| CGE Distribucion | ENDESA | -7.662.429.904 | -8.172.736 |
| CGE Distribucion | AES GENER | -2.940.569.935 | -3.136.407 |
| CGE Distribucion | PANGUIPULLI | -375.814.270 | -400.843 |
| CGE Distribucion | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 35.585.624 | 37.956 |
| CGE Distribucion | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 26.661.728 | 28.437 |
| CGE Distribucion | Chungungo S.A. | 49.654.991 | 52.962 |
| CGE Distribucion | Energía Cerro El Morado S.A. | -151.018.685 | -161.076 |
| CGE Distribucion | SPV P4 S.A. | -63.654.163 | -67.893 |
| CGE Distribucion | San Juan SpA. | 173.618.592 | 185.181 |
| CGE Distribucion | Pelumpén S.A. | 92.416.735 | 98.572 |
| CGE Distribucion | Santiago Solar S.A. | 28.532.395 | 30.433 |
| CGE Distribucion | E-CL | -51.090.106 | -54.493 |
| CGE Distribucion | Abengoa | 412.888.865 | 440.387 |
| CGE Distribucion | El Campesino | -1.949.686.998 | -2.079.533 |
| CGE Distribucion | Norvind | 21.465.536 | 22.895 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 30.369.775 | 32.392 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 33.307.287 | 35.525 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 43.288.534 | 46.171 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| CHILQUINTA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 43.820.189 | 46.739 |
| CHILQUINTA | OPDENERGY | 11.767.984 | 12.552 |
| CHILQUINTA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 38.950.519 | 41.545 |
| CHILQUINTA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 68.153.667 | 72.693 |
| CHILQUINTA | WPD MALLECO (Malleco II) | 15.596.575 | 16.635 |
| CHILQUINTA | WPD MALLECO (Malleco) | 32.365.071 | 34.521 |
| CHILQUINTA | WPD NEGRETE | 8.108.207 | 8.648 |
| CHILQUINTA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 13.247.163 | 14.129 |
| CHILQUINTA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 4.955.547 | 5.286 |
| CHILQUINTA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CHILQUINTA | BESALCO | 1.236.667 | 1.319 |
| CHILQUINTA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 8.464.160 | 9.028 |
| CHILQUINTA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 610.545 | 651 |
| CHILQUINTA | Acciona | 124.339.909 | 132.621 |
| CHILQUINTA | Aela Generación S.A. | 91.467.225 | 97.559 |
| CHILQUINTA | ENEL GENERACIÓN | 498.401.478 | 531.594 |
| CHILQUINTA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| CHILQUINTA | SONNEDIX COX | 22.950.679 | 24.479 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Chilquinta | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -5.783.764 | -6.169 |
| Chilquinta | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -26.576.915 | -28.347 |
| Chilquinta | Amunche Solar SpA | 9.445.784 | 10.075 |
| Chilquinta | SCB II SpA | 7.882.086 | 8.407 |
| Chilquinta | AES GENER | -189.809.033 | -202.450 |
| Chilquinta | ENDESA | 180.371.648 | 192.384 |
| Chilquinta | PANGUIPULLI | 252.818.873 | 269.656 |
| Chilquinta | PUYEHUE | 213.664.391 | 227.894 |
| CHILQUINTA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 12.497.722 | 13.330 |
| CHILQUINTA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 8.801.398 | 9.388 |
| CHILQUINTA | Chungungo S.A. | 19.868.491 | 21.192 |
| CHILQUINTA | Energía Cerro El Morado S.A. | -7.499.551 | -7.999 |
| CHILQUINTA | SPV P4 S.A. | -3.160.988 | -3.372 |
| Chilquinta | San Juan SpA. | 58.760.045 | 62.673 |
| Chilquinta | Pelumpén S.A. | 36.866.783 | 39.322 |
| Chilquinta | Santiago Solar S.A. | 11.403.936 | 12.163 |
| CHILQUINTA | E-CL | 294.232.507 | 313.828 |
| CHILQUINTA | Abengoa | 148.032.444 | 157.891 |
| CHILQUINTA | El Campesino | -221.593.535 | -236.351 |
| CHILQUINTA | Norvind | 7.692.437 | 8.205 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 50.307 | 54 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 50.223 | 54 |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 74.316 | 79 |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| CODINER | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 73.341 | 78 |
| CODINER | OPDENERGY | 20.819 | 22 |
| CODINER | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 55.776 | 59 |
| CODINER | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 81.734 | 87 |
| CODINER | WPD MALLECO (Malleco II) | 18.525 | 20 |
| CODINER | WPD MALLECO (Malleco) | 35.046 | 37 |
| CODINER | WPD NEGRETE | 11.274 | 12 |
| CODINER | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 34.929 | 37 |
| CODINER | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 15.512 | 17 |
| CODINER | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CODINER | BESALCO | 7.481 | 8 |
| CODINER | WPD DUQUECO (Duqueco) | 10.555 | 11 |
| CODINER | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 3.754 | 4 |
| CODINER | Acciona | 30.840 | 33 |
| CODINER | Aela Generación S.A. | 25.268 | 27 |
| CODINER | ENEL GENERACIÓN | 511.875 | 546 |
| CODINER | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| CODINER | SONNEDIX COX | 21.521 | 23 |
| Codiner | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -1.180.753 | -1.259 |
| Codiner | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -5.900.100 | -6.293 |
| Codiner | Amunche Solar SpA | -3.900.770 | -4.161 |
| Codiner | SCB II SpA | -3.121.221 | -3.329 |
| CODINER | ENDESA | -43.174.768 | -46.050 |
| CODINER | PANGUIPULLI | -37.803 | -40 |
| CODINER | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -3.457.514 | -3.688 |
| CODINER | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | -13.709 | -15 |
| CODINER | Chungungo S.A. | -7.440.070 | -7.936 |
| CODINER | Energía Cerro El Morado S.A. | -1.569.832 | -1.674 |
| CODINER | SPV P4 S.A. | -783.754 | -836 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Codiner | San Juan SpA. | -17.191.861 | -18.337 |
| Codiner | Pelumpén S.A. | -98.347 | -105 |
| Codiner | Santiago Solar S.A. | -30.427 | -32 |
| CODINER | E-CL | -30.124.454 | -32.131 |
| CODINER | Abengoa | -79.605 | -85 |
| CODINER | El Campesino | -45.841.848 | -48.895 |
| CODINER | Norvind | -2.021.555 | -2.156 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 323.809 | 345 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 355.674 | 379 |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 461.265 | 492 |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| COELCHA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 467.138 | 498 |
| COELCHA | OPDENERGY | 125.327 | 134 |
| COELCHA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 416.260 | 444 |
| COELCHA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 730.095 | 779 |
| COELCHA | WPD MALLECO (Malleco II) | 172.332 | 184 |
| COELCHA | WPD MALLECO (Malleco) | 356.568 | 380 |
| COELCHA | WPD NEGRETE | 89.802 | 96 |
| COELCHA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 180.281 | 192 |
| COELCHA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 69.599 | 74 |
| COELCHA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| COELCHA | BESALCO | 20.228 | 22 |
| COELCHA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 94.413 | 101 |
| COELCHA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 10.011 | 11 |
| COELCHA | Acciona | 2.767.571 | 2.952 |
| COELCHA | Aela Generación S.A. | 1.053.921 | 1.124 |
| COELCHA | ENEL GENERACIÓN | 5.348.553 | 5.705 |
| COELCHA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| COELCHA | SONNEDIX COX | 246.519 | 263 |
| Coelcha | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -500.360 | -534 |
| Coelcha | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -2.278.908 | -2.431 |
| Coelcha | Amunche Solar SpA | -781.666 | -834 |
| Coelcha | SCB II SpA | -652.271 | -696 |
| COELCHA | ENDESA | -57.398.720 | -61.221 |
| COELCHA | PANGUIPULLI | 3.191.332 | 3.404 |
| COELCHA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 372.756 | 398 |
| COELCHA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 292.251 | 312 |
| COELCHA | Chungungo S.A. | 497.260 | 530 |
| COELCHA | Energía Cerro El Morado S.A. | -1.302.089 | -1.389 |
| COELCHA | SPV P4 S.A. | -548.817 | -585 |
| Coelcha | San Juan SpA. | 1.824.324 | 1.946 |
| Coelcha | Pelumpén S.A. | 906.971 | 967 |
| Coelcha | Santiago Solar S.A. | 281.883 | 301 |
| COELCHA | E-CL | -7.499.348 | -7.999 |
| COELCHA | Abengoa | 4.315.497 | 4.603 |
| COELCHA | El Campesino | -31.265.556 | -33.348 |
| COELCHA | Norvind | 224.210 | 239 |
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 54.713.799 | 58.358 |
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 60.196.669 | 64.206 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 77.882.078 | 83.069 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -23.806 | -25 |
| CONAFE | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 78.913.423 | 84.169 |
| CONAFE | OPDENERGY | 21.145.205 | 22.553 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| CONAFE | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 70.517.044 | 75.213 |
| CONAFE | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 124.069.857 | 132.333 |
| CONAFE | WPD MALLECO (Malleco II) | 29.022.043 | 30.955 |
| CONAFE | WPD MALLECO (Malleco) | 60.230.302 | 64.242 |
| CONAFE | WPD NEGRETE | 15.051.520 | 16.054 |
| CONAFE | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 27.642.034 | 29.483 |
| CONAFE | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 10.464.334 | 11.161 |
| CONAFE | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CONAFE | BESALCO | 2.801.408 | 2.988 |
| CONAFE | WPD DUQUECO (Duqueco) | 15.778.649 | 16.829 |
| CONAFE | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 1.382.686 | 1.475 |
| CONAFE | Acciona | 227.540.330 | 242.694 |
| CONAFE | Aela Generación S.A. | 182.754.349 | 194.925 |
| CONAFE | ENEL GENERACIÓN | 910.307.291 | 970.932 |
| CONAFE | PUELCHE SUR EÓLICA | -18.107 | -19 |
| CONAFE | SONNEDIX COX | 41.998.608 | 44.796 |
| Conafe | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -29.340.444 | -31.294 |
| Conafe | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -134.775.213 | -143.751 |
| Conafe | Amunche Solar SpA | 18.850.259 | 20.106 |
| Conafe | SCB II SpA | 15.729.735 | 16.777 |
| Conafe | ENDESA | 212.919.326 | 227.099 |
| Conafe | PANGUIPULLI | 216.400.234 | 230.812 |
| Conafe | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 23.721.201 | 25.301 |
| Conafe | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 18.788.691 | 20.040 |
| Conafe | Chungungo S.A. | 35.586.166 | 37.956 |
| Conafe | Energía Cerro El Morado S.A. | -25.824.054 | -27.544 |
| Conafe | SPV P4 S.A. | -10.880.707 | -11.605 |
| Conafe | San Juan SpA. | 113.498.447 | 121.057 |
| Conafe | Pelumpén S.A. | 66.074.266 | 70.475 |
| Conafe | Santiago Solar S.A. | 20.463.334 | 21.826 |
| CONAFE | E-CL | 947.326.998 | 1.010.417 |
| CONAFE | Abengoa | 273.523.331 | 291.740 |
| CONAFE | El Campesino | 208.071.645 | 221.929 |
| CONAFE | Norvind | 14.204.467 | 15.150 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 657.820 | 702 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 718.540 | 766 |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 939.176 | 1.002 |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| COOPELAN | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 949.603 | 1.013 |
| COOPELAN | OPDENERGY | 255.677 | 273 |
| COOPELAN | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 838.546 | 894 |
| COOPELAN | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 1.457.933 | 1.555 |
| COOPELAN | WPD MALLECO (Malleco II) | 341.261 | 364 |
| COOPELAN | WPD MALLECO (Malleco) | 704.248 | 751 |
| COOPELAN | WPD NEGRETE | 178.872 | 191 |
| COOPELAN | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 350.102 | 373 |
| COOPELAN | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 135.516 | 145 |
| COOPELAN | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| COOPELAN | BESALCO | 40.367 | 43 |
| COOPELAN | WPD DUQUECO (Duqueco) | 186.491 | 199 |
| COOPELAN | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 20.028 | 21 |
| COOPELAN | Acciona | 2.827.064 | 3.015 |
| COOPELAN | Aela Generación S.A. | 2.056.408 | 2.193 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| COOPELAN | ENEL GENERACIÓN | 10.611.322 | 11.318 |
| COOPELAN | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| COOPELAN | SONNEDIX COX | 487.432 | 520 |
| Coopelan | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -1.961.741 | -2.092 |
| Coopelan | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -9.037.817 | -9.640 |
| Coopelan | Amunche Solar SpA | 184.188 | 196 |
| Coopelan | SCB II SpA | 153.697 | 164 |
| Coopelan | ENDESA | -84.853.897 | -90.505 |
| Coopelan | PANGUIPULLI | 2.104.160 | 2.244 |
| Coopelan | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -1.493.349 | -1.593 |
| Coopelan | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 231.692 | 247 |
| Coopelan | Chungungo S.A. | 414.562 | 442 |
| Coopelan | Energía Cerro El Morado S.A. | -2.108.941 | -2.249 |
| Coopelan | SPV P4 S.A. | -888.900 | -948 |
| Coopelan | San Juan SpA. | -7.018.571 | -7.486 |
| Coopelan | Pelumpén S.A. | 754.708 | 805 |
| Coopelan | Santiago Solar S.A. | 235.004 | 251 |
| COOPELAN | E-CL | -25.117.921 | -26.791 |
| COOPELAN | Abengoa | 3.489.507 | 3.722 |
| COOPELAN | El Campesino | -54.514.673 | -58.145 |
| COOPELAN | Norvind | -893.066 | -953 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 864.061 | 922 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 955.779 | 1.019 |
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.227.328 | 1.309 |
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| COOPREL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.245.505 | 1.328 |
| COOPREL | OPDENERGY | 332.635 | 355 |
| COOPREL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.122.577 | 1.197 |
| COOPREL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 1.990.314 | 2.123 |
| COOPREL | WPD MALLECO (Malleco II) | 477.475 | 509 |
| COOPREL | WPD MALLECO (Malleco) | 1.000.988 | 1.068 |
| COOPREL | WPD NEGRETE | 242.089 | 258 |
| COOPREL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 438.687 | 468 |
| COOPREL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 159.863 | 171 |
| COOPREL | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| COOPREL | BESALCO | 34.797 | 37 |
| COOPREL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 250.883 | 268 |
| COOPREL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 17.180 | 18 |
| COOPREL | Acciona | 8.951.905 | 9.548 |
| COOPREL | Aela Generación S.A. | 3.191.089 | 3.404 |
| COOPREL | ENEL GENERACIÓN | 14.696.147 | 15.675 |
| COOPREL | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| COOPREL | SONNEDIX COX | 680.109 | 725 |
| Cooprel | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 89.331 | 95 |
| Cooprel | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 408.892 | 436 |
| Cooprel | Amunche Solar SpA | 325.792 | 347 |
| Cooprel | SCB II SpA | 271.859 | 290 |
| Cooprel | ENDESA | 6.101.703 | 6.508 |
| Cooprel | PANGUIPULLI | 6.161.811 | 6.572 |
| Cooprel | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.278.851 | 1.364 |
| Cooprel | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.123.524 | 1.198 |
| Cooprel | Chungungo S.A. | 1.873.458 | 1.998 |
| Cooprel | Energía Cerro El Morado S.A. | 169.248 | 181 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Cooprel | SPV P4 S.A. | 71.336 | 76 |
| Cooprel | San Juan SpA. | 6.136.223 | 6.545 |
| Cooprel | Pelumpén S.A. | 3.434.818 | 3.664 |
| Cooprel | Santiago Solar S.A. | 1.062.012 | 1.133 |
| COOPREL | E-CL | 43.768.127 | 46.683 |
| COOPREL | Abengoa | 14.535.636 | 15.504 |
| COOPREL | El Campesino | 492.513 | 525 |
| COOPREL | Norvind | 754.592 | 805 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.065.945 | 2.204 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 2.268.526 | 2.420 |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 2.943.311 | 3.139 |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| COPELEC | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 2.980.509 | 3.179 |
| COPELEC | OPDENERGY | 799.796 | 853 |
| COPELEC | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 2.654.525 | 2.831 |
| COPELEC | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 4.653.575 | 4.963 |
| COPELEC | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.081.536 | 1.154 |
| COPELEC | WPD MALLECO (Malleco) | 2.237.979 | 2.387 |
| COPELEC | WPD NEGRETE | 564.410 | 602 |
| COPELEC | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.035.028 | 1.104 |
| COPELEC | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 395.361 | 422 |
| COPELEC | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| COPELEC | BESALCO | 110.461 | 118 |
| COPELEC | WPD DUQUECO (Duqueco) | 592.448 | 632 |
| COPELEC | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 54.715 | 58 |
| COPELEC | Acciona | 12.749.651 | 13.599 |
| COPELEC | Aela Generación S.A. | 6.806.064 | 7.259 |
| COPELEC | ENEL GENERACIÓN | 34.078.893 | 36.348 |
| COPELEC | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| COPELEC | SONNEDIX COX | 1.570.425 | 1.675 |
| Copelec | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -2.554.788 | -2.725 |
| Copelec | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -11.764.893 | -12.548 |
| Copelec | Amunche Solar SpA | 703.093 | 750 |
| Copelec | SCB II SpA | 586.700 | 626 |
| Copelec | ENDESA | -153.598.936 | -163.828 |
| Copelec | PANGUIPULLI | 9.274.044 | 9.892 |
| Copelec | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.573.190 | 1.678 |
| Copelec | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.204.493 | 1.285 |
| Copelec | Chungungo S.A. | 2.436.024 | 2.598 |
| Copelec | Energía Cerro El Morado S.A. | -4.855.939 | -5.179 |
| Copelec | SPV P4 S.A. | -2.046.731 | -2.183 |
| Copelec | San Juan SpA. | 7.520.621 | 8.021 |
| Copelec | Pelumpén S.A. | 4.442.895 | 4.739 |
| Copelec | Santiago Solar S.A. | 1.380.915 | 1.473 |
| COPELEC | E-CL | -23.792.843 | -25.377 |
| COPELEC | Abengoa | 18.222.336 | 19.436 |
| COPELEC | El Campesino | -119.857.452 | -127.840 |
| COPELEC | Norvind | 946.770 | 1.010 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.431.539 | 1.527 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.572.772 | 1.678 |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 2.039.032 | 2.175 |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| CRELL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 2.065.130 | 2.203 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| CRELL | OPDENERGY | 553.966 | 591 |
| CRELL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.840.898 | 1.963 |
| CRELL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 3.229.976 | 3.445 |
| CRELL | WPD MALLECO (Malleco II) | 758.862 | 809 |
| CRELL | WPD MALLECO (Malleco) | 1.572.750 | 1.677 |
| CRELL | WPD NEGRETE | 394.372 | 421 |
| CRELL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 751.867 | 802 |
| CRELL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 287.013 | 306 |
| CRELL | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| CRELL | BESALCO | 79.757 | 85 |
| CRELL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 413.145 | 441 |
| CRELL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 39.488 | 42 |
| CRELL | Acciona | 11.499.046 | 12.265 |
| CRELL | Aela Generación S.A. | 4.782.274 | 5.101 |
| CRELL | ENEL GENERACIÓN | 23.668.500 | 25.245 |
| CRELL | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| CRELL | SONNEDIX COX | 1.091.047 | 1.164 |
| Crell | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -138.111 | -147 |
| Crell | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -622.394 | -664 |
| Crell | Amunche Solar SpA | 459.841 | 490 |
| Crell | SCB II SpA | 383.716 | 409 |
| Crell | ENDESA | 11.201.938 | 11.948 |
| Crell | PANGUIPULLI | 12.412.654 | 13.239 |
| Crell | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.531.217 | 1.633 |
| Crell | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.209.353 | 1.290 |
| Crell | Chungungo S.A. | 2.207.995 | 2.355 |
| Crell | Energía Cerro El Morado S.A. | -566.689 | -604 |
| Crell | SPV P4 S.A. | -238.852 | -255 |
| Crell | San Juan SpA. | 7.403.479 | 7.897 |
| Crell | Pelumpén S.A. | 4.027.675 | 4.296 |
| Crell | Santiago Solar S.A. | 1.251.652 | 1.335 |
| CRELL | E-CL | 52.760.554 | 56.274 |
| CRELL | Abengoa | 17.680.492 | 18.858 |
| CRELL | El Campesino | 493.953 | 527 |
| CRELL | Norvind | 918.556 | 980 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 623.434 | 665 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 685.264 | 731 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 887.826 | 947 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| EDECSA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 899.313 | 959 |
| EDECSA | OPDENERGY | 241.165 | 257 |
| EDECSA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 802.281 | 856 |
| EDECSA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 1.408.686 | 1.503 |
| EDECSA | WPD MALLECO (Malleco II) | 327.174 | 349 |
| EDECSA | WPD MALLECO (Malleco) | 681.817 | 727 |
| EDECSA | WPD NEGRETE | 168.425 | 180 |
| EDECSA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 280.286 | 299 |
| EDECSA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 103.326 | 110 |
| EDECSA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| EDECSA | BESALCO | 23.898 | 25 |
| EDECSA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 174.943 | 187 |
| EDECSA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 11.794 | 13 |
| EDECSA | Acciona | 2.901.166 | 3.094 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| EDECSA | Aela Generación S.A. | 1.932.868 | 2.062 |
| EDECSA | ENEL GENERACIÓN | 10.328.097 | 11.016 |
| EDECSA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| EDECSA | SONNEDIX COX | 476.227 | 508 |
| Edecsa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 30.448 | 32 |
| Edecsa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 142.094 | 152 |
| Edecsa | Amunche Solar SpA | 198.985 | 212 |
| Edecsa | SCB II SpA | 166.044 | 177 |
| EDECSA | AES GENER | -9.475.807 | -10.107 |
| EDECSA | ENDESA | -17.890.239 | -19.082 |
| EDECSA | PANGUIPULLI | 915.555 | 977 |
| EDECSA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 313.855 | 335 |
| EDECSA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 231.745 | 247 |
| EDECSA | Chungungo S.A. | 502.929 | 536 |
| EDECSA | Energía Cerro El Morado S.A. | -32.395 | -35 |
| EDECSA | SPV P4 S.A. | -13.652 | -15 |
| Edecsa | San Juan SpA. | 1.474.058 | 1.572 |
| Edecsa | Pelumpén S.A. (Colbún) | 567.904 | 606 |
| Edecsa | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 371.176 | 396 |
| Edecsa | Santiago Solar S.A. | 288.670 | 308 |
| EDECSA | E-CL | 1.820.086 | 1.941 |
| EDECSA | Abengoa | 3.686.529 | 3.932 |
| EDECSA | El Campesino | -14.050.346 | -14.986 |
| EDECSA | Norvind | 191.516 | 204 |
| EDECSA | Pelumpén S.A. | 0 | 0 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 2.794.410 | 2.981 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 3.035.696 | 3.238 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 3.998.382 | 4.265 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| EEPA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 4.036.435 | 4.305 |
| EEPA | OPDENERGY | 1.090.571 | 1.163 |
| EEPA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 3.532.714 | 3.768 |
| EEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 6.088.445 | 6.494 |
| EEPA | WPD MALLECO (Malleco II) | 1.417.584 | 1.512 |
| EEPA | WPD MALLECO (Malleco) | 2.910.662 | 3.105 |
| EEPA | WPD NEGRETE | 750.548 | 801 |
| EEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.511.503 | 1.612 |
| EEPA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 594.210 | 634 |
| EEPA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| EEPA | BESALCO | 189.517 | 202 |
| EEPA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 780.400 | 832 |
| EEPA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 94.170 | 100 |
| EEPA | Acciona | 11.965.364 | 12.762 |
| EEPA | Aela Generación S.A. | 8.277.269 | 8.829 |
| EEPA | ENEL GENERACIÓN | 44.021.356 | 46.953 |
| EEPA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| EEPA | SONNEDIX COX | 2.015.108 | 2.149 |
| EEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -3.263.808 | -3.481 |
| EEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -15.476.456 | -16.507 |
| EEPA | Amunche Solar SpA | 678.125 | 723 |
| EEPA | SCB II SpA | 565.865 | 604 |
| EEPA | AES GENER | 0 | 0 |
| EEPA | ENDESA | -1.371.529.388 | -1.462.871 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| EEPA | COLBÚN | 39.691.788 | 42.335 |
| EEPA | PANGUIPULLI | -10.898.397 | -11.624 |
| EEPA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 1.264.693 | 1.349 |
| EEPA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 930.002 | 992 |
| EEPA | Chungungo S.A. | 1.646.496 | 1.756 |
| EEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | -4.558.701 | -4.862 |
| EEPA | SPV P4 S.A. | -2.085.479 | -2.224 |
| EEPA | San Juan SpA. | 6.270.492 | 6.688 |
| EEPA | Pelumpén S.A. | 3.024.126 | 3.226 |
| EEPA | Santiago Solar S.A. | 933.353 | 996 |
| EEPA | E-CL | 17.047.201 | 18.183 |
| EEPA | Abengoa | 14.704.171 | 15.683 |
| EEPA | El Campesino | -39.822.959 | -42.475 |
| EEPA | Norvind | 765.158 | 816 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 10.452.328 | 11.148 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 11.511.362 | 12.278 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 14.879.123 | 15.870 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -2.167 | -2 |
| ELECDA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 15.078.518 | 16.083 |
| ELECDA | OPDENERGY | 4.040.168 | 4.309 |
| ELECDA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 13.481.743 | 14.380 |
| ELECDA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 23.741.357 | 25.322 |
| ELECDA | WPD MALLECO (Malleco II) | 5.578.333 | 5.950 |
| ELECDA | WPD MALLECO (Malleco) | 11.575.472 | 12.346 |
| ELECDA | WPD NEGRETE | 2.885.853 | 3.078 |
| ELECDA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 5.344.178 | 5.700 |
| ELECDA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 2.024.628 | 2.159 |
| ELECDA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| ELECDA | BESALCO | 534.833 | 570 |
| ELECDA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 3.023.232 | 3.225 |
| ELECDA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 266.150 | 284 |
| ELECDA | Acciona | 18.211.891 | 19.425 |
| ELECDA | Aela Generación S.A. | 35.132.925 | 37.473 |
| ELECDA | ENEL GENERACIÓN | 174.342.403 | 185.953 |
| ELECDA | PUELCHE SUR EÓLICA | -1.692 | -2 |
| ELECDA | SONNEDIX COX | 8.045.911 | 8.582 |
| Elecda | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -1.829.542 | -1.951 |
| Elecda | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -8.338.751 | -8.894 |
| Elecda | Amunche Solar SpA | 3.551.629 | 3.788 |
| Elecda | SCB II SpA | 2.963.573 | 3.161 |
| Elecda | AES GENER | -28.362.391 | -30.251 |
| Elecda | E-CL | -3.188.460.126 | -3.400.806 |
| Elecda | ENDESA | 7.458.325 | 7.955 |
| Elecda | PANGUIPULLI | 1.431.199 | 1.527 |
| Elecda | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 367.241 | 392 |
| Elecda | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 307.310 | 328 |
| Elecda | Chungungo S.A. | 506.635 | 540 |
| Elecda | Energía Cerro El Morado S.A. | -116.650 | -124 |
| Elecda | SPV P4 S.A. | -52.522 | -56 |
| Elecda | San Juan SpA. | 1.791.519 | 1.911 |
| Elecda | Pelumpén S.A. | 942.081 | 1.005 |
| Elecda | Santiago Solar S.A. | 290.997 | 310 |
| ELECDA | Abengoa | 4.225.477 | 4.507 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| ELECDA | El Campesino | 7.637.892 | 8.147 |
| ELECDA | Norvind | 218.859 | 233 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 3.830.957 | 4.086 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 4.215.963 | 4.497 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 5.447.089 | 5.810 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 1.174 | 1 |
| ELIQSA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 5.520.512 | 5.888 |
| ELIQSA | OPDENERGY | 1.477.832 | 1.576 |
| ELIQSA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 4.943.950 | 5.273 |
| ELIQSA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 8.699.842 | 9.279 |
| ELIQSA | WPD MALLECO (Malleco II) | 2.036.882 | 2.173 |
| ELIQSA | WPD MALLECO (Malleco) | 4.228.906 | 4.511 |
| ELIQSA | WPD NEGRETE | 1.054.222 | 1.124 |
| ELIQSA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 1.932.030 | 2.061 |
| ELIQSA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 729.104 | 778 |
| ELIQSA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| ELIQSA | BESALCO | 192.348 | 205 |
| ELIQSA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.106.113 | 1.180 |
| ELIQSA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 96.869 | 103 |
| ELIQSA | Acciona | 5.865.100 | 6.256 |
| ELIQSA | Aela Generación S.A. | 13.209.286 | 14.089 |
| ELIQSA | ENEL GENERACIÓN | 63.933.496 | 68.191 |
| ELIQSA | PUELCHE SUR EÓLICA | 944 | 1 |
| ELIQSA | SONNEDIX COX | 2.950.239 | 3.147 |
| ELIQSA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -406.463 | -434 |
| ELIQSA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -1.823.591 | -1.945 |
| ELIQSA | Amunche Solar SpA | 1.355.661 | 1.446 |
| ELIQSA | SCB II SpA | 1.131.209 | 1.207 |
| Eliqsa | E-CL | -1.897.768.721 | -2.024.157 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 5.418.245 | 5.779 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 5.970.635 | 6.368 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 7.705.965 | 8.219 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 590 | 1 |
| EMELARI | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 7.811.087 | 8.331 |
| EMELARI | OPDENERGY | 2.092.214 | 2.232 |
| EMELARI | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 6.994.015 | 7.460 |
| EMELARI | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 12.329.381 | 13.150 |
| EMELARI | WPD MALLECO (Malleco II) | 2.888.787 | 3.081 |
| EMELARI | WPD MALLECO (Malleco) | 5.997.434 | 6.397 |
| EMELARI | WPD NEGRETE | 1.495.417 | 1.595 |
| EMELARI | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 2.716.123 | 2.897 |
| EMELARI | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.021.036 | 1.089 |
| EMELARI | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| EMELARI | BESALCO | 269.216 | 287 |
| EMELARI | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.568.773 | 1.673 |
| EMELARI | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 133.152 | 142 |
| EMELARI | Acciona | 8.316.728 | 8.871 |
| EMELARI | Aela Generación S.A. | 18.352.848 | 19.575 |
| EMELARI | ENEL GENERACIÓN | 90.631.971 | 96.668 |
| EMELARI | PUELCHE SUR EÓLICA | 451 | 0 |
| EMELARI | SONNEDIX COX | 4.185.955 | 4.465 |
| EMELARI | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -1.218.601 | -1.300 |
| EMELARI | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -5.565.626 | -5.936 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| EMELARI | Amunche Solar SpA | 1.921.739 | 2.050 |
| EMELARI | SCB II SpA | 1.603.645 | 1.710 |
| Emelari | E-CL | -1.170.163.156 | -1.248.094 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 11.554.111 | 12.324 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 12.715.437 | 13.562 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 16.441.989 | 17.537 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | -13.169 | -14 |
| EMELAT | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 16.661.923 | 17.772 |
| EMELAT | OPDENERGY | 4.459.979 | 4.757 |
| EMELAT | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 14.899.669 | 15.892 |
| EMELAT | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 26.254.216 | 28.003 |
| EMELAT | WPD MALLECO (Malleco II) | 6.198.526 | 6.611 |
| EMELAT | WPD MALLECO (Malleco) | 12.882.023 | 13.740 |
| EMELAT | WPD NEGRETE | 3.194.826 | 3.408 |
| EMELAT | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 5.996.858 | 6.396 |
| EMELAT | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 2.259.756 | 2.410 |
| EMELAT | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| EMELAT | BESALCO | 591.988 | 631 |
| EMELAT | WPD DUQUECO (Duqueco) | 3.336.302 | 3.558 |
| EMELAT | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 291.444 | 311 |
| EMELAT | Acciona | 62.606.063 | 66.776 |
| EMELAT | Aela Generación S.A. | 38.904.570 | 41.496 |
| EMELAT | ENEL GENERACIÓN | 192.554.842 | 205.379 |
| EMELAT | PUELCHE SUR EÓLICA | -10.430 | -11 |
| EMELAT | SONNEDIX COX | 8.884.701 | 9.476 |
| EMELAT | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -3.383.226 | -3.609 |
| EMELAT | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -15.461.174 | -16.491 |
| EMELAT | Amunche Solar SpA | 3.835.879 | 4.091 |
| EMELAT | SCB II SpA | 3.200.855 | 3.414 |
| Emelat | AES GENER | -757.286.574 | -807.721 |
| EMELAT | ENDESA | 186.686.319 | 199.119 |
| EMELAT | PANGUIPULLI | 46.663.984 | 49.772 |
| EMELAT | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 7.418.085 | 7.912 |
| EMELAT | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 6.045.431 | 6.448 |
| EMELAT | Chungungo S.A. | 10.687.695 | 11.399 |
| EMELAT | Energía Cerro El Morado S.A. | -4.290.203 | -4.576 |
| EMELAT | SPV P4 S.A. | -1.806.668 | -1.927 |
| Emelat | San Juan SpA. | 35.756.743 | 38.138 |
| Emelat | Pelumpén S.A. | 19.874.336 | 21.198 |
| Emelat | Santiago Solar S.A. | 6.140.272 | 6.549 |
| EMELAT | E-CL | 340.815.361 | 363.513 |
| EMELAT | Abengoa | 85.296.827 | 90.977 |
| EMELAT | El Campesino | 134.910.014 | 143.895 |
| EMELAT | Norvind | 4.430.404 | 4.725 |
| EMELCA | AES GENER | 0 | 0 |
| EMELCA | ENDESA | -4.184.231 | -4.463 |
| EMELCA | PANGUIPULLI | 406.997 | 434 |
| EMELCA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -77.092 | -82 |
| EMELCA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 132.066 | 141 |
| EMELCA | Chungungo S.A. | -415.166 | -443 |
| EMELCA | Energía Cerro El Morado S.A. | -71.126 | -76 |
| EMELCA | SPV P4 S.A. | -40.585 | -43 |
| Emelca | San Juan SpA. | -658.740 | -703 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Emelca | Pelumpén S.A. | 470.257 | 502 |
| Emelca | Santiago Solar S.A. | 143.345 | 153 |
| EMELCA | ACCIONA | 1.415.404 | 1.510 |
| EMELCA | E-CL | 1.047.527 | 1.117 |
| EMELCA | Abengoa | 1.966.001 | 2.097 |
| EMELCA | El Campesino | -7.361.258 | -7.852 |
| EMELCA | Norvind | -73.323 | -78 |
| EMELCA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 261.231 | 279 |
| EMELCA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 56.983 | 61 |
| EMELCA | Aela Generación S.A. | 858.114 | 915 |
| EMELCA | Amunche Solar SpA | 81.073 | 86 |
| EMELCA | SCB II SpA | 67.777 | 72 |
| EMELCA | BESALCO | 12.981 | 14 |
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 245.736 | 262 |
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 270.096 | 288 |
| EMELCA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 316.224 | 337 |
| EMELCA | ENEL GENERACIÓN | 4.057.773 | 4.328 |
| EMELCA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 350.106 | 373 |
| EMELCA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 354.541 | 378 |
| EMELCA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 554.015 | 591 |
| EMELCA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 130.075 | 139 |
| EMELCA | OPDENERGY | 95.417 | 102 |
| EMELCA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 49.325 | 53 |
| EMELCA | PUELCHE SUR EÓLICA | 89.396 | 95 |
| EMELCA | SONNEDIX COX | 187.142 | 200 |
| EMELCA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 70.293 | 75 |
| EMELCA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 6.429 | 7 |
| EMELCA | WPD MALLECO (Malleco II) | 131.942 | 141 |
| EMELCA | WPD MALLECO (Malleco) | 273.760 | 292 |
| EMELCA | WPD NEGRETE | 67.791 | 72 |
| Enel Distribución | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 115.288.219 | 122.966 |
| Enel Distribución | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 125.248.774 | 133.590 |
| Enel Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 164.957.285 | 175.943 |
| Enel Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| Enel Distribución | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 166.529.263 | 177.620 |
| Enel Distribución | OPDENERGY | 44.991.961 | 47.988 |
| Enel Distribución | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 145.758.000 | 155.465 |
| Enel Distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 251.223.766 | 267.955 |
| Enel Distribución | WPD MALLECO (Malleco II) | 54.777.061 | 58.425 |
| Enel Distribución | WPD MALLECO (Malleco) | 112.646.517 | 120.149 |
| Enel Distribución | WPD NEGRETE | 29.122.530 | 31.062 |
| Enel Distribución | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 39.902.696 | 42.560 |
| Enel Distribución | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 15.149.380 | 16.158 |
| Enel Distribución | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| Enel Distribución | BESALCO | 4.092.571 | 4.365 |
| Enel Distribución | WPD DUQUECO (Duqueco) | 30.344.208 | 32.365 |
| Enel Distribución | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 2.023.194 | 2.158 |
| Enel Distribución | Acciona | 438.844.952 | 468.071 |
| Enel Distribución | Aela Generación S.A. | 282.809.787 | 301.644 |
| Enel Distribución | ENEL GENERACIÓN | 1.816.523.162 | 1.937.501 |
| Enel Distribución | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| Enel Distribución | SONNEDIX COX | 83.154.960 | 88.693 |
| Enel Distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -140.535.833 | -149.895 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Enel Distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -182.545.019 | -194.702 |
| Enel Distribución | Amunche Solar SpA | -272.233.067 | -290.363 |
| Enel Distribución | SCB II SpA | -227.166.969 | -242.296 |
| Enel Distribución | AES GENER | 0 | 0 |
| Enel Distribución | ENDESA | 355.446.564 | 379.119 |
| Enel Distribución | COLBÚN | 873.923.028 | 932.125 |
| Enel Distribución | PANGUIPULLI | 135.027.858 | 144.020 |
| Enel Distribución | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -87.228.723 | -93.038 |
| Enel Distribución | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 28.629.710 | 30.536 |
| Enel Distribución | Chungungo S.A. | -153.169.632 | -163.370 |
| Enel Distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | -147.871.249 | -157.719 |
| Enel Distribución | SPV P4 S.A. | -62.324.516 | -66.475 |
| Enel Distribución | San Juan SpA. | -405.451.757 | -432.454 |
| Enel Distribución | Pelumpén S.A. | 110.713.344 | 118.087 |
| Enel Distribución | Santiago Solar S.A. | 34.272.807 | 36.555 |
| Enel Distribución | E-CL | 179.243.049 | 191.180 |
| Enel Distribución | Abengoa | 506.951.865 | 540.714 |
| Enel Distribución | El Campesino | -2.002.426.565 | -2.135.785 |
| Enel Distribución | Norvind | -50.906.862 | -54.297 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 6.219.159 | 6.633 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 6.758.682 | 7.209 |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 8.897.357 | 9.490 |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| FRONTEL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 8.982.992 | 9.581 |
| FRONTEL | OPDENERGY | 2.426.468 | 2.588 |
| FRONTEL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 7.866.765 | 8.391 |
| FRONTEL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 13.566.154 | 14.470 |
| FRONTEL | WPD MALLECO (Malleco II) | 3.164.716 | 3.375 |
| FRONTEL | WPD MALLECO (Malleco) | 6.506.373 | 6.940 |
| FRONTEL | WPD NEGRETE | 1.671.184 | 1.782 |
| FRONTEL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 3.339.047 | 3.561 |
| FRONTEL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 1.306.784 | 1.394 |
| FRONTEL | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| FRONTEL | BESALCO | 410.021 | 437 |
| FRONTEL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.734.241 | 1.850 |
| FRONTEL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 203.756 | 217 |
| FRONTEL | Acciona | 24.890.412 | 26.548 |
| FRONTEL | Aela Generación S.A. | 18.511.462 | 19.744 |
| FRONTEL | ENEL GENERACIÓN | 98.132.580 | 104.668 |
| FRONTEL | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| FRONTEL | SONNEDIX COX | 4.493.175 | 4.792 |
| Frontel | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -18.089.003 | -19.294 |
| Frontel | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -83.456.391 | -89.014 |
| Frontel | Amunche Solar SpA | 1.541.855 | 1.645 |
| Frontel | SCB II SpA | 1.286.609 | 1.372 |
| FRONTEL | ENDESA | -525.310.838 | -560.296 |
| FRONTEL | PANGUIPULLI | 13.762.140 | 14.679 |
| FRONTEL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.547.770 | 2.717 |
| FRONTEL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.905.416 | 2.032 |
| FRONTEL | Chungungo S.A. | 3.295.748 | 3.515 |
| FRONTEL | Energía Cerro El Morado S.A. | -18.352.570 | -19.575 |
| FRONTEL | SPV P4 S.A. | -7.736.464 | -8.252 |
| Frontel | San Juan SpA. | 12.612.628 | 13.453 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Frontel | Pelumpén S.A. | 6.137.816 | 6.547 |
| Frontel | Santiago Solar S.A. | 1.894.616 | 2.021 |
| FRONTEL | E-CL | -195.276.898 | -208.282 |
| FRONTEL | Abengoa | 29.549.765 | 31.518 |
| FRONTEL | El Campesino | -433.719.840 | -462.605 |
| FRONTEL | Norvind | 1.537.580 | 1.640 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.560.501 | 1.664 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.706.620 | 1.820 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 2.226.851 | 2.375 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| LITORAL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 2.252.363 | 2.402 |
| LITORAL | OPDENERGY | 605.970 | 646 |
| LITORAL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.992.894 | 2.126 |
| LITORAL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 3.471.620 | 3.703 |
| LITORAL | WPD MALLECO (Malleco II) | 794.111 | 847 |
| LITORAL | WPD MALLECO (Malleco) | 1.647.018 | 1.757 |
| LITORAL | WPD NEGRETE | 413.268 | 441 |
| LITORAL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 678.274 | 723 |
| LITORAL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 254.289 | 271 |
| LITORAL | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| LITORAL | BESALCO | 64.315 | 69 |
| LITORAL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 429.256 | 458 |
| LITORAL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 31.771 | 34 |
| LITORAL | Acciona | 6.479.579 | 6.911 |
| LITORAL | Aela Generación S.A. | 4.474.754 | 4.773 |
| LITORAL | ENEL GENERACIÓN | 25.304.058 | 26.989 |
| LITORAL | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| LITORAL | SONNEDIX COX | 1.163.219 | 1.241 |
| Litoral | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -360.906 | -385 |
| Litoral | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -1.648.265 | -1.758 |
| Litoral | Amunche Solar SpA | 431.415 | 460 |
| Litoral | SCB II SpA | 359.998 | 384 |
| Litoral | AES GENER | -20.546.139 | -21.914 |
| Litoral | ENDESA | -25.719.389 | -27.432 |
| Litoral | PANGUIPULLI | 7.668.870 | 8.180 |
| Litoral | PUYEHUE | 6.654.852 | 7.098 |
| LITORAL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 656.814 | 701 |
| LITORAL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 465.939 | 497 |
| LITORAL | Chungungo S.A. | 965.414 | 1.030 |
| LITORAL | Energía Cerro El Morado S.A. | -488.528 | -521 |
| LITORAL | SPV P4 S.A. | -205.916 | -220 |
| Litoral | San Juan SpA. | 3.126.689 | 3.335 |
| Litoral | Pelumpén S.A. | 1.795.198 | 1.915 |
| Litoral | Santiago Solar S.A. | 554.180 | 591 |
| LITORAL | E-CL | 5.689.309 | 6.068 |
| LITORAL | Abengoa | 7.803.936 | 8.324 |
| LITORAL | El Campesino | -26.676.792 | -28.453 |
| LITORAL | Norvind | 405.679 | 433 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 4.158.505 | 4.435 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 4.594.560 | 4.901 |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 5.909.638 | 6.303 |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| LUZ OSORNO | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 5.995.109 | 6.394 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| LUZ OSORNO | OPDENERGY | 1.602.323 | 1.709 |
| LUZ OSORNO | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 5.393.210 | 5.752 |
| LUZ OSORNO | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 9.545.136 | 10.181 |
| LUZ OSORNO | WPD MALLECO (Malleco II) | 2.252.697 | 2.403 |
| LUZ OSORNO | WPD MALLECO (Malleco) | 4.697.528 | 5.010 |
| LUZ OSORNO | WPD NEGRETE | 1.156.273 | 1.233 |
| LUZ OSORNO | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 2.080.802 | 2.219 |
| LUZ OSORNO | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 773.231 | 825 |
| LUZ OSORNO | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| LUZ OSORNO | BESALCO | 187.294 | 200 |
| LUZ OSORNO | WPD DUQUECO (Duqueco) | 1.210.445 | 1.291 |
| LUZ OSORNO | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 92.518 | 99 |
| LUZ OSORNO | Acciona | 20.288.132 | 21.639 |
| LUZ OSORNO | Aela Generación S.A. | 14.407.322 | 15.367 |
| LUZ OSORNO | ENEL GENERACIÓN | 70.389.181 | 75.077 |
| LUZ OSORNO | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| LUZ OSORNO | SONNEDIX COX | 3.255.331 | 3.472 |
| Luz Osorno | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 369.255 | 394 |
| Luz Osorno | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 1.714.756 | 1.829 |
| Luz Osorno | Amunche Solar SpA | 1.524.327 | 1.626 |
| Luz Osorno | SCB II SpA | 1.271.983 | 1.357 |
| LUZ OSORNO | ENDESA | 21.680.475 | 23.124 |
| LUZ OSORNO | PANGUIPULLI | 16.607.568 | 17.714 |
| LUZ OSORNO | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 2.293.315 | 2.446 |
| LUZ OSORNO | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 1.890.097 | 2.016 |
| LUZ OSORNO | Chungungo S.A. | 3.480.441 | 3.712 |
| LUZ OSORNO | Energía Cerro El Morado S.A. | 401.324 | 428 |
| LUZ OSORNO | SPV P4 S.A. | 169.048 | 180 |
| Luz Osorno | San Juan SpA. | 10.924.306 | 11.652 |
| Luz Osorno | Pelumpén S.A. (Colbún) | 3.950.373 | 4.213 |
| Luz Osorno | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 2.575.984 | 2.748 |
| Luz Osorno | Santiago Solar S.A. | 2.000.746 | 2.134 |
| LUZ OSORNO | E-CL | 80.231.711 | 85.575 |
| LUZ OSORNO | Abengoa | 26.321.541 | 28.075 |
| LUZ OSORNO | El Campesino | 2.544.231 | 2.714 |
| LUZ OSORNO | Norvind | 1.366.604 | 1.458 |
| LUZ OSORNO | Pelumpén S.A. | 0 | 0 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.302.163 | 1.389 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.430.391 | 1.526 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.854.880 | 1.978 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| LUZLINARES | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.878.529 | 2.004 |
| LUZLINARES | OPDENERGY | 503.965 | 538 |
| LUZLINARES | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.674.101 | 1.786 |
| LUZLINARES | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 2.936.553 | 3.132 |
| LUZLINARES | WPD MALLECO (Malleco II) | 671.649 | 716 |
| LUZLINARES | WPD MALLECO (Malleco) | 1.392.981 | 1.486 |
| LUZLINARES | WPD NEGRETE | 349.574 | 373 |
| LUZLINARES | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 575.889 | 614 |
| LUZLINARES | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 216.240 | 231 |
| LUZLINARES | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| LUZLINARES | BESALCO | 54.850 | 59 |
| LUZLINARES | WPD DUQUECO (Duqueco) | 366.660 | 391 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| LUZLINARES | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 27.072 | 29 |
| LUZLINARES | Acciona | 5.734.350 | 6.116 |
| LUZLINARES | Aela Generación S.A. | 4.029.808 | 4.298 |
| LUZLINARES | ENEL GENERACIÓN | 21.514.220 | 22.947 |
| LUZLINARES | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| LUZLINARES | SONNEDIX COX | 991.643 | 1.058 |
| Luzlinares | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -695.732 | -742 |
| Luzlinares | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -3.211.596 | -3.425 |
| Luzlinares | Amunche Solar SpA | 428.941 | 458 |
| Luzlinares | SCB II SpA | 357.933 | 382 |
| LuzLinares | AES GENER | -25.045.270 | -26.713 |
| LuzLinares | ENDESA | -70.224.336 | -74.901 |
| LuzLinares | PANGUIPULLI | 2.506.407 | 2.673 |
| LuzLinares | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 599.938 | 640 |
| LuzLinares | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 417.468 | 445 |
| LuzLinares | Chungungo S.A. | 982.286 | 1.048 |
| LuzLinares | Energía Cerro El Morado S.A. | -961.052 | -1.025 |
| LuzLinares | SPV P4 S.A. | -405.070 | -432 |
| LuzLinares | San Juan SpA. | 2.807.286 | 2.994 |
| LuzLinares | Pelumpén S.A. | 1.831.319 | 1.953 |
| LuzLinares | Santiago Solar S.A. | 564.093 | 602 |
| LUZLINARES | E-CL | -8.773.710 | -9.358 |
| LUZLINARES | Abengoa | 7.103.729 | 7.577 |
| LUZLINARES | El Campesino | -45.967.524 | -49.029 |
| LUZLINARES | Norvind | 369.069 | 394 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.666.163 | 1.777 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.837.481 | 1.960 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 2.369.567 | 2.527 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| LUZPARRAL | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 2.402.541 | 2.563 |
| LUZPARRAL | OPDENERGY | 642.901 | 686 |
| LUZPARRAL | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 2.154.870 | 2.298 |
| LUZPARRAL | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 3.803.029 | 4.056 |
| LUZPARRAL | WPD MALLECO (Malleco II) | 875.697 | 934 |
| LUZPARRAL | WPD MALLECO (Malleco) | 1.820.727 | 1.942 |
| LUZPARRAL | WPD NEGRETE | 453.257 | 483 |
| LUZPARRAL | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 746.527 | 796 |
| LUZPARRAL | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 277.618 | 296 |
| LUZPARRAL | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| LUZPARRAL | BESALCO | 66.949 | 71 |
| LUZPARRAL | WPD DUQUECO (Duqueco) | 476.659 | 508 |
| LUZPARRAL | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 33.021 | 35 |
| LUZPARRAL | Acciona | 7.028.213 | 7.496 |
| LUZPARRAL | Aela Generación S.A. | 5.496.813 | 5.863 |
| LUZPARRAL | ENEL GENERACIÓN | 27.987.342 | 29.851 |
| LUZPARRAL | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| LUZPARRAL | SONNEDIX COX | 1.292.985 | 1.379 |
| Luzparral | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -238.154 | -254 |
| Luzparral | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -1.095.016 | -1.168 |
| Luzparral | Amunche Solar SpA | 618.347 | 660 |
| Luzparral | SCB II SpA | 515.983 | 550 |
| LuzParral | AES GENER | -19.890.188 | -21.215 |
| LuzParral | ENDESA | -35.025.232 | -37.358 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| LUZPARRAL | PANGUIPULLI | 588.032 | 627 |
| LUZPARRAL | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 716.647 | 764 |
| LUZPARRAL | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 505.465 | 539 |
| LUZPARRAL | Chungungo S.A. | 1.246.997 | 1.330 |
| LUZPARRAL | Energía Cerro El Morado S.A. | -201.250 | -215 |
| LUZPARRAL | SPV P4 S.A. | -84.827 | -90 |
| LuzParral | San Juan SpA. | 3.315.638 | 3.536 |
| LuzParral | Pelumpén S.A. | 2.328.224 | 2.483 |
| LuzParral | Santiago Solar S.A. | 715.663 | 763 |
| LUZPARRAL | E-CL | -13.081.544 | -13.953 |
| LUZPARRAL | Abengoa | 8.443.522 | 9.006 |
| LUZPARRAL | El Campesino | -58.905.991 | -62.829 |
| LUZPARRAL | Norvind | 438.473 | 468 |
| Mataquito | Abengoa | 0 | 0 |
| Mataquito | ACCIONA | 0 | 0 |
| Mataquito | Aela Generación S.A. | 0 | 0 |
| Mataquito | AES GENER | 0 | 0 |
| Mataquito | Amunche Solar SpA | 0 | 0 |
| Mataquito | Chungungo S.A. | -58.954 | -63 |
| Mataquito | COLBÚN | 0 | 0 |
| Mataquito | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -12.673 | -14 |
| Mataquito | E-CL | 0 | 0 |
| Mataquito | El Campesino | 0 | 0 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica Carén S.A. | -34.087 | -36 |
| Mataquito | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 0 | 0 |
| Mataquito | ENDESA | 0 | 0 |
| Mataquito | Energía Cerro El Morado S.A. | -17.904 | -19 |
| Mataquito | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -56.015 | -60 |
| Mataquito | Norvind | -20.552 | -22 |
| Mataquito | PANGUIPULLI | 0 | 0 |
| Mataquito | Pelumpén S.A. | 0 | 0 |
| Mataquito | San Juan SpA. | -152.575 | -163 |
| Mataquito | Santiago Solar S.A. | 0 | 0 |
| Mataquito | SCB II SpA | 0 | 0 |
| Mataquito | SPV P4 S.A. | -7.127 | -8 |
| Mataquito | BESALCO | 0 | 0 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 0 | 0 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 0 | 0 |
| Mataquito | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 0 | 0 |
| Mataquito | ENEL GENERACIÓN | 0 | 0 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 0 | 0 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| Mataquito | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 0 | 0 |
| Mataquito | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 0 | 0 |
| Mataquito | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 0 | 0 |
| Mataquito | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| Mataquito | OPDENERGY | 0 | 0 |
| Mataquito | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 0 | 0 |
| Mataquito | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| Mataquito | SONNEDIX COX | 0 | 0 |
| Mataquito | WPD DUQUECO (Duqueco) | 0 | 0 |
| Mataquito | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 0 | 0 |
| Mataquito | WPD MALLECO (Malleco II) | 0 | 0 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| Mataquito | WPD MALLECO (Malleco) | 0 | 0 |
| Mataquito | WPD NEGRETE | 0 | 0 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 32.983.146 | 35.180 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 36.350.447 | 38.771 |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 46.920.324 | 50.045 |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| SAESA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 47.564.049 | 50.732 |
| SAESA | OPDENERGY | 12.733.247 | 13.581 |
| SAESA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 42.614.976 | 45.453 |
| SAESA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 75.132.667 | 80.136 |
| SAESA | WPD MALLECO (Malleco II) | 17.613.093 | 18.786 |
| SAESA | WPD MALLECO (Malleco) | 36.580.737 | 39.017 |
| SAESA | WPD NEGRETE | 9.118.250 | 9.726 |
| SAESA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 16.758.530 | 17.875 |
| SAESA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 6.332.301 | 6.754 |
| SAESA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| SAESA | BESALCO | 1.670.878 | 1.782 |
| SAESA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 9.577.918 | 10.216 |
| SAESA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 826.253 | 881 |
| SAESA | Acciona | 158.931.269 | 169.516 |
| SAESA | Aela Generación S.A. | 112.201.351 | 119.674 |
| SAESA | ENEL GENERACIÓN | 552.507.467 | 589.304 |
| SAESA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| SAESA | SONNEDIX COX | 25.515.500 | 27.215 |
| Saesa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -7.363.132 | -7.854 |
| Saesa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -33.793.452 | -36.044 |
| Saesa | Amunche Solar SpA | 11.599.107 | 12.372 |
| Saesa | SCB II SpA | 9.678.937 | 10.324 |
| SAESA | ENDESA | 42.512.403 | 45.344 |
| SAESA | PANGUIPULLI | 102.909.517 | 109.763 |
| SAESA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 17.803.724 | 18.989 |
| SAESA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 14.136.076 | 15.078 |
| SAESA | Chungungo S.A. | 26.789.439 | 28.574 |
| SAESA | Energía Cerro El Morado S.A. | -8.409.009 | -8.969 |
| SAESA | SPV P4 S.A. | -3.545.553 | -3.782 |
| Saesa | San Juan SpA. | 85.090.320 | 90.757 |
| Saesa | Pelumpén S.A. (Colbún) | 30.048.699 | 32.050 |
| Saesa | Pelumpén S.A. (Polpaico) | 19.553.024 | 20.855 |
| Saesa | Santiago Solar S.A. | 15.400.024 | 16.426 |
| SAESA | E-CL | 584.194.733 | 623.101 |
| SAESA | Abengoa | 205.438.797 | 219.121 |
| SAESA | El Campesino | -42.228.078 | -45.040 |
| SAESA | Norvind | 10.669.248 | 11.380 |
| SAESA | Pelumpén S.A. | 0 | 0 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 623.696 | 665 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 690.930 | 737 |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 885.366 | 944 |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 0 | 0 |
| SOCOEPA | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 898.872 | 959 |
| SOCOEPA | OPDENERGY | 239.827 | 256 |
| SOCOEPA | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 812.119 | 866 |
| SOCOEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 1.443.134 | 1.539 |
| SOCOEPA | WPD MALLECO (Malleco II) | 341.143 | 364 |

| Distribuidora | Suministrador | Diferencias por Retraso de Decreto [$] | Diferencias por Retraso de Decreto [US$] |
|---|---|---|---|
| SOCOEPA | WPD MALLECO (Malleco) | 712.382 | 760 |
| SOCOEPA | WPD NEGRETE | 174.592 | 186 |
| SOCOEPA | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 312.634 | 333 |
| SOCOEPA | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 115.645 | 123 |
| SOCOEPA | MARIA ELENA SOLAR | 0 | 0 |
| SOCOEPA | BESALCO | 27.135 | 29 |
| SOCOEPA | WPD DUQUECO (Duqueco) | 183.346 | 196 |
| SOCOEPA | WPD DUQUECO (Sta Fe) | 13.383 | 14 |
| SOCOEPA | Acciona | 6.549.300 | 6.985 |
| SOCOEPA | Aela Generación S.A. | 2.380.786 | 2.539 |
| SOCOEPA | ENEL GENERACIÓN | 10.673.272 | 11.384 |
| SOCOEPA | PUELCHE SUR EÓLICA | 0 | 0 |
| SOCOEPA | SONNEDIX COX | 494.350 | 527 |
| Socoepa | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 111.958 | 119 |
| Socoepa | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 515.894 | 550 |
| Socoepa | Amunche Solar SpA | 256.309 | 273 |
| Socoepa | SCB II SpA | 213.878 | 228 |
| SOCOEPA | ENDESA | -6.196.306 | -6.609 |
| SOCOEPA | PANGUIPULLI | 3.092.657 | 3.299 |
| SOCOEPA | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 662.041 | 706 |
| SOCOEPA | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 770.674 | 822 |
| SOCOEPA | Chungungo S.A. | 1.024.569 | 1.093 |
| SOCOEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | 282.527 | 301 |
| SOCOEPA | SPV P4 S.A. | 119.082 | 127 |
| Socoepa | San Juan SpA. | 3.146.482 | 3.356 |
| Socoepa | Pelumpén S.A. | 2.657.470 | 2.834 |
| Socoepa | Santiago Solar S.A. | 818.033 | 873 |
| SOCOEPA | E-CL | 28.402.865 | 30.294 |
| SOCOEPA | Abengoa | 10.677.528 | 11.389 |
| SOCOEPA | El Campesino | -5.487.950 | -5.853 |
| SOCOEPA | Norvind | 394.545 | 421 |
| **Total** | | **-7.057.500.904** | **-7.527.519** |

Tabla 10: Diferencias por Retraso del Decreto por Suministrador - Distribuidor SSMM

| Suministrador | Distribuidor | Diferencia por Retraso [$] | Diferencia por Retraso [US$] |
|---|---|---|---|
| Edelaysen S.A. | Edelaysen S.A. | 42.426.620 | 45.252 |
| Sagesa S.A. | Saesa S.A. | 172.153.511 | 183.619 |
| Edelmag S.A. | Edelmag S.A. | 878.623.355 | 937.138 |
| **Total** | | **1.093.203.485** | **1.166.009** |

El detalle por contrato de las Diferencias por Retraso del Decreto está contenido en el **Anexo 5** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl).

Conforme a lo establecido en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe deberá contabilizar las Diferencias por Retraso del Decreto de las Distribuidoras.

Tabla 11: Diferencias por Retraso del Decreto por Distribuidora

| Distribuidora | Diferencias por Retraso [$] |
|---|---|
| Emelari | -987.521.975 |
| Eliqsa | -1.766.039.047 |
| Elecda | -2.835.320.697 |
| Emelat | 550.199.985 |
| Chilquinta | 1.899.315.943 |
| Conafe | 3.996.707.401 |
| Emelca | 1.288.294 |
| Litoral | 16.483.088 |
| Enel Distribución | 2.415.736.320 |
| Colina | 0 |
| TilTil | 0 |
| EEPA | -1.261.009.373 |
| CGE Distribución | -10.284.960.664 |
| Coopersol | 0 |
| Coopelan | -156.564.953 |
| Frontel | -986.788.730 |
| Saesa | 2.494.570.740 |
| Codiner | -164.835.296 |
| Edecsa | -7.602.852 |
| CEC | -66.381.785 |
| Luzlinares | -89.810.304 |
| Luzparral | -47.656.850 |
| Copelec | -190.537.343 |
| Coelcha | -77.031.886 |
| Socoepa | 69.034.168 |
| Cooprel | 125.939.136 |
| Luz Osorno | 339.307.320 |
| Crell | 170.448.461 |
| Mataquito | -359.887 |
| Edelaysen | 42.426.620 |
| Edelmag | 878.623.355 |
| **Total** | **-5.922.340.812** |

## 5.5 Diferencias totales no pagadas a suministradores

La suma entre las Diferencias de Facturación y las Diferencias por Retraso, establecidas en las secciones 5.2 y 5.4, respectivamente, engloban todas las diferencias no pagadas a los suministradores, generadas entre el 1 de noviembre de 2023 y el 29 de febrero de 2024. Dichas diferencias se consolidan en la siguiente tabla:

Tabla 12: Diferencias no pagadas por suministrador

| Suministrador | Diferencias de Facturación y por Compras [$] | Diferencias por Retraso [$] | Diferencias totales [$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [$] | Diferencias de Facturación y por Compras [US$] | Diferencias por Retraso [US$] | Diferencias totales [US$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Abengoa | 5.259.718.527 | 1.812.670.108 | **7.072.388.635** | **7.072.388.635** | 5.610.007 | 1.933.391 | **7.543.398** | **7.543.398** |
| Acciona | 4.416.067.401 | 1.505.586.593 | **5.921.653.994** | **5.921.653.994** | 4.710.170 | 1.605.856 | **6.316.027** | **6.316.027** |
| Aela Generación S.A. | 3.134.728.131 | 1.085.825.994 | **4.220.554.126** | **4.220.554.126** | 3.343.496 | 1.158.140 | **4.501.636** | **4.501.636** |
| Amunche Solar SpA | 307.363.901 | -197.692.088 | **109.671.813** | **109.671.813** | 327.834 | -210.858 | **116.976** | **116.976** |
| Chungungo S.A. | 642.618.804 | 3.618.014 | **646.236.817** | **646.236.817** | 685.416 | 3.859 | **689.275** | **689.275** |
| Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 196.335.412 | -336.099.778 | **-139.764.365** | **0** | 209.411 | -358.483 | **-149.072** | **0** |
| E-CL | 19.910.771.071 | -4.040.852.884 | **15.869.918.187** | **15.869.918.187** | 21.236.797 | -4.309.967 | **16.926.829** | **16.926.829** |
| El Campesino | 8.595.474.985 | -4.791.015.494 | **3.804.459.491** | **3.804.459.491** | 9.167.920 | -5.110.089 | **4.057.830** | **4.057.830** |
| Empresa Eléctrica Carén S.A. | 447.933.507 | 19.597.249 | **467.530.756** | **467.530.756** | 477.765 | 20.902 | **498.668** | **498.668** |
| Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 328.242.981 | 115.202.960 | **443.445.941** | **443.445.941** | 350.103 | 122.875 | **472.979** | **472.979** |
| ENDESA | 37.581.161.845 | -9.087.087.085 | **28.494.074.760** | **28.494.074.760** | 40.084.007 | -9.692.273 | **30.391.735** | **30.391.735** |
| Energía Cerro El Morado S.A. | 177.695.644 | -381.549.821 | **-203.854.177** | **0** | 189.530 | -406.960 | **-217.431** | **0** |
| Ibereolica Cabo Leones I S.A. | 920.440.509 | -1.083.564.154 | **-163.123.645** | **0** | 981.740 | -1.155.728 | **-173.987** | **0** |
| Norvind | 273.502.482 | 13.488.335 | **286.990.817** | **286.990.817** | 291.717 | 14.387 | **306.104** | **306.104** |
| PANGUIPULLI | 3.221.861.984 | 450.911.704 | **3.672.773.688** | **3.672.773.688** | 3.436.433 | 480.942 | **3.917.375** | **3.917.375** |
| Pelumpén S.A. | 1.062.318.892 | 360.490.453 | **1.422.809.345** | **1.422.809.345** | 1.133.068 | 384.499 | **1.517.566** | **1.517.566** |
| San Juan SpA. | 2.163.239.523 | 107.881.177 | **2.271.120.700** | **2.271.120.700** | 2.307.308 | 115.066 | **2.422.374** | **2.422.374** |
| Santiago Solar S.A. | 368.607.690 | 129.183.787 | **497.791.477** | **497.791.477** | 393.156 | 137.787 | **530.944** | **530.944** |
| SCB II SpA | 256.119.223 | -164.831.966 | **91.287.257** | **91.287.257** | 273.176 | -175.810 | **97.367** | **97.367** |
| SPV P4 S.A. | 75.170.698 | -161.115.562 | **-85.944.864** | **0** | 80.177 | -171.846 | **-91.669** | **0** |
| OPDENERGY | 428.022.346 | 141.409.774 | **569.432.120** | **569.432.120** | 456.528 | 150.827 | **607.355** | **607.355** |
| PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | 188.850.218 | 62.926.620 | **251.776.839** | **251.776.839** | 201.427 | 67.117 | **268.545** | **268.545** |
| PUELCHE SUR EÓLICA | 101.798 | 92.273 | **194.071** | **194.071** | 109 | 98 | **207** | **207** |
| SONNEDIX COX | 1.020.002.250 | 271.343.392 | **1.291.345.642** | **1.291.345.642** | 1.087.933 | 289.414 | **1.377.347** | **1.377.347** |

| Suministrador | Diferencias de Facturación y por Compras [$] | Diferencias por Retraso [$] | Diferencias totales [$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [$] | Diferencias de Facturación y por Compras [US$] | Diferencias por Retraso [US$] | Diferencias totales [US$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | 1.586.887.210 | 525.621.068 | **2.112.508.278** | **2.112.508.278** | 1.692.571 | 560.627 | **2.253.198** | **2.253.198** |
| WPD NEGRETE | 289.295.825 | 96.978.859 | **386.274.684** | **386.274.684** | 308.562 | 103.437 | **412.000** | **412.000** |
| WPD MALLECO (Malleco II) | 550.080.073 | 185.039.848 | **735.119.921** | **735.119.921** | 586.715 | 197.363 | **784.078** | **784.078** |
| CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | 1.098.895.193 | 364.164.638 | **1.463.059.831** | **1.463.059.831** | 1.172.080 | 388.417 | **1.560.497** | **1.560.497** |
| BESALCO | 53.447.908 | 17.334.551 | **70.782.458** | **70.782.458** | 57.007 | 18.489 | **75.496** | **75.496** |
| HUEMUL ENERGÍA (Caman) | 1.570.747.054 | 519.679.190 | **2.090.426.243** | **2.090.426.243** | 1.675.356 | 554.289 | **2.229.645** | **2.229.645** |
| HUEMUL ENERGÍA (Ckani) | 7.960.343 | 2.988 | **7.963.331** | **7.963.331** | 8.490 | 3 | **8.494** | **8.494** |
| WPD MALLECO (Malleco) | 1.134.963.189 | 382.390.718 | **1.517.353.908** | **1.517.353.908** | 1.210.550 | 407.857 | **1.618.407** | **1.618.407** |
| WPD DUQUECO (Duqueco) | 300.295.474 | 101.303.682 | **401.599.155** | **401.599.155** | 320.295 | 108.050 | **428.345** | **428.345** |
| WPD DUQUECO (Sta Fe) | 26.505.821 | 8.582.263 | **35.088.084** | **35.088.084** | 28.271 | 9.154 | **37.425** | **37.425** |
| IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | 2.419.787.342 | 809.935.265 | **3.229.722.607** | **3.229.722.607** | 2.580.941 | 863.876 | **3.444.817** | **3.444.817** |
| IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | 493.657.530 | 165.203.110 | **658.860.640** | **658.860.640** | 526.534 | 176.205 | **702.740** | **702.740** |
| CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | 1.196.947.879 | 398.234.716 | **1.595.182.595** | **1.595.182.595** | 1.276.663 | 424.757 | **1.701.419** | **1.701.419** |
| MARIA ELENA SOLAR | 1.330 | 0 | **1.330** | **1.330** | 1 | 0 | **1** | **1** |
| CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | 1.394.662.595 | 465.005.922 | **1.859.668.517** | **1.859.668.517** | 1.487.545 | 495.975 | **1.983.519** | **1.983.519** |
| ENEL GENERACIÓN | 18.637.361.791 | 5.903.001.646 | **24.540.363.437** | **24.540.363.437** | 19.878.580 | 6.296.132 | **26.174.712** | **26.174.712** |
| AES GENER | 5.995.711.408 | -3.990.985.338 | **2.004.726.070** | **2.004.726.070** | 6.395.016 | -4.256.779 | **2.138.238** | **2.138.238** |
| PUYEHUE | 717.790.075 | 220.319.243 | **938.109.317** | **938.109.317** | 765.594 | 234.992 | **1.000.586** | **1.000.586** |
| Pelumpén S.A. (Colbún) | 76.319.530 | 34.566.977 | **110.886.507** | **110.886.507** | 81.402 | 36.869 | **118.271** | **118.271** |
| Pelumpén S.A. (Polpaico) | 49.682.295 | 22.500.184 | **72.182.478** | **72.182.478** | 52.991 | 23.999 | **76.990** | **76.990** |
| COLBÚN | 9.576.940.138 | 918.845.171 | **10.495.785.309** | **10.495.785.309** | 10.214.749 | 980.039 | **11.194.788** | **11.194.788** |
| M. REDONDO | 299.657.592 | 311.402 | **299.968.994** | **299.968.994** | 319.614 | 332 | **319.946** | **319.946** |
| Parque Eólico Punta de Talca SpA | 113.184.305 | 0 | **113.184.305** | **113.184.305** | 120.722 | 0 | **120.722** | **120.722** |
| Cox Energía SpA | 1.005.930 | 0 | **1.005.930** | **1.005.930** | 1.073 | 0 | **1.073** | **1.073** |
| Energía Renovable Verano Tres SpA | 0 | 0 | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** | **0** |
| Edelaysen S.A. | 27.971.421 | 42.426.620 | **70.398.040** | **70.398.040** | 29.834 | 45.252 | **75.086** | **75.086** |

| Suministrador | Diferencias de Facturación y por Compras [$] | Diferencias por Retraso [$] | Diferencias totales [$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [$] | Diferencias de Facturación y por Compras [US$] | Diferencias por Retraso [US$] | Diferencias totales [US$] | Diferencias traspasables a Documento de Pago [US$] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Sagesa S.A. | 169.723.362 | 172.153.511 | **341.876.873** | **341.876.873** | 181.027 | 183.619 | **364.645** | **364.645** |
| Edelmag S.A. | 935.707.791 | 878.623.355 | **1.814.331.145** | **1.814.331.145** | 998.024 | 937.138 | **1.935.163** | **1.935.163** |
| **Total** | **139.701.540.226** | **-5.922.340.812** | **133.779.199.413** | **134.371.886.465** | **149.005.440** | **-6.316.759** | **142.688.681** | **143.320.840** |

Al consolidar todas las diferencias de facturación no remuneradas, se constatan cuatro suministradores que presentan un monto negativo, el cual se debe devolver a las empresas distribuidoras a través de descuentos en la facturación. Dichos montos consolidados fueron asignados a las empresas distribuidoras que deben realizar los descuentos, a proporción del descuento contabilizado para cada distribuidora previo a la consolidación de saldos. Acorde a lo descrito anteriormente, a continuación se muestran los descuentos que deben realizar las empresas distribuidoras a los suministradores con diferencias de facturación no remuneradas netas negativas.

Tabla 13: Descuentos por concepto de diferencias de facturación no remuneradas

| Distribuidor | Suministrador | Monto a descontar de la siguiente facturación ($) |
|---|---|---|
| CEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -252.409 |
| CGE Distribucion | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -73.797.705 |
| CGE Distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| CHILQUINTA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| CODINER | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -567.720 |
| COELCHA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -157.045 |
| Colina | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| CONAFE | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -3.532.048 |
| COOPELAN | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -449.885 |
| COOPERSOL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| COOPREL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| COPELEC | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -1.057.962 |
| CRELL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| DESA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -2.425 |
| EDECSA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| EEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -883.193 |
| ELECDA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| ELIQSA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| EMELARI | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| EMELAT | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| EMELCA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| Enel distribución | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -54.231.912 |
| FRONTEL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -4.787.479 |
| LITORAL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| LUZ OSORNO | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| LUZLINARES | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| LUZPARRAL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| Mataquito | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | -44.583 |
| SAESA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| SOCOEPA | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| TILTIL | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | - |
| CEC | Energía Cerro El Morado S.A. | -868.346 |
| CGE Distribucion | Energía Cerro El Morado S.A. | -112.684.885 |
| CGE Distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | - |

| Distribuidor | Suministrador | Monto a descontar de la siguiente facturación ($) |
|---|---|---|
| CHILQUINTA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| CODINER | Energía Cerro El Morado S.A. | -737.713 |
| COELCHA | Energía Cerro El Morado S.A. | -530.960 |
| Colina | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| CONAFE | Energía Cerro El Morado S.A. | -5.733.191 |
| COOPELAN | Energía Cerro El Morado S.A. | -967.535 |
| COOPERSOL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| COOPREL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| COPELEC | Energía Cerro El Morado S.A. | -2.564.515 |
| CRELL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| DESA | Energía Cerro El Morado S.A. | -902 |
| EDECSA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| EEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | -2.315.928 |
| ELECDA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| ELIQSA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| EMELARI | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| EMELAT | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| EMELCA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| Enel distribución | Energía Cerro El Morado S.A. | -69.117.117 |
| FRONTEL | Energía Cerro El Morado S.A. | -8.167.796 |
| LITORAL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| LUZ OSORNO | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| LUZLINARES | Energía Cerro El Morado S.A. | -108.094 |
| LUZPARRAL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| Mataquito | Energía Cerro El Morado S.A. | -57.194 |
| SAESA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| SOCOEPA | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| TILTIL | Energía Cerro El Morado S.A. | - |
| CEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -476.738 |
| CGE Distribucion | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -141.483.974 |
| CGE Distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| CHILQUINTA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| CODINER | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -1.204.576 |
| COELCHA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -292.411 |
| Colina | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| CONAFE | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -6.226.116 |
| COOPELAN | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -795.836 |
| COOPERSOL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| COOPREL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| COPELEC | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -2.014.577 |
| CRELL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| DESA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -4.672 |
| EDECSA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| EEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -1.740.199 |
| ELECDA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| ELIQSA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| EMELARI | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |

| Distribuidor | Suministrador | Monto a descontar de la siguiente facturación ($) |
|---|---|---|
| EMELAT | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| EMELCA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| Enel distribución | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| FRONTEL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -8.799.058 |
| LITORAL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| LUZ OSORNO | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| LUZLINARES | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| LUZPARRAL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| Mataquito | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | -85.488 |
| SAESA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| SOCOEPA | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| TILTIL | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | - |
| CEC | SPV P4 S.A. | -365.681 |
| CGE Distribucion | SPV P4 S.A. | -47.457.988 |
| CGE Distribución | SPV P4 S.A. | - |
| CHILQUINTA | SPV P4 S.A. | - |
| CODINER | SPV P4 S.A. | -400.587 |
| COELCHA | SPV P4 S.A. | -224.565 |
| Colina | SPV P4 S.A. | - |
| CONAFE | SPV P4 S.A. | -2.417.134 |
| COOPELAN | SPV P4 S.A. | -407.638 |
| COOPERSOL | SPV P4 S.A. | - |
| COOPREL | SPV P4 S.A. | - |
| COPELEC | SPV P4 S.A. | -1.081.415 |
| CRELL | SPV P4 S.A. | - |
| DESA | SPV P4 S.A. | -380 |
| EDECSA | SPV P4 S.A. | - |
| EEPA | SPV P4 S.A. | -1.096.939 |
| ELECDA | SPV P4 S.A. | - |
| ELIQSA | SPV P4 S.A. | - |
| EMELARI | SPV P4 S.A. | - |
| EMELAT | SPV P4 S.A. | - |
| EMELCA | SPV P4 S.A. | - |
| Enel distribución | SPV P4 S.A. | -29.000.707 |
| FRONTEL | SPV P4 S.A. | -3.422.831 |
| LITORAL | SPV P4 S.A. | - |
| LUZ OSORNO | SPV P4 S.A. | - |
| LUZLINARES | SPV P4 S.A. | -45.219 |
| LUZPARRAL | SPV P4 S.A. | - |
| Mataquito | SPV P4 S.A. | -23.780 |
| SAESA | SPV P4 S.A. | - |
| SOCOEPA | SPV P4 S.A. | - |
| TILTIL | SPV P4 S.A. | - |
| **Total** | | **-592.687.051** |

Las diferencias totales reconocidas en el presente informe para las demás empresas distribuidoras ascienden a 143 MMUS$. En relación a ello, de conformidad a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667, los suministradores podrán emitir al Coordinador un documento de cobro por los montos anteriormente señalados, una vez publicado el respectivo decreto tarifario de precios de nudo promedio en el Diario Oficial.

### 5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes

De conformidad a lo establecido por la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, los Cargos MPC traspasables a los clientes regulados, se determinan de acuerdo a las siguientes reglas:

1. Para el primer período tarifario de 2024 y hasta el segundo período tarifario de 2027, los clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 kWh pagarán Cargo MPC de 22 $/kWh, el cual será actualizado semestralmente por IPC, con base en enero de 2024.
2. Los clientes cuyo consumo promedio mensual sea de hasta 350 kWh no pagarán el Cargo MPC anteriormente señalado hasta el primer período tarifario de 2025.
3. Para el primer período tarifario de 2028 y hasta el segundo período tarifario de 2035, todos los clientes regulados pagarán un Cargo MPC de 9 $/kWh, el cual será actualizado semestralmente por IPC, con base en enero de 2028.

El IPC de la presente fijación corresponde al del mes de marzo de 2024, el cual contabiliza un alza de 0,96% con respecto al IPC de enero 2024. Teniendo en cuenta lo anterior, los Cargos MPC que deben ser aplicados por todas las distribuidoras en el período tarifario al que se refiere el presente informe será de 22,212 $/kWh para los clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 kWh, y 0 $/kWh para los clientes cuyo consumo promedio mensual sea igual o inferior a 350 kWh.

El presente informe técnico contiene una proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes, con el propósito de cumplir con las siguientes restricciones:

i. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.472 antes del 31 de diciembre de 2032;

ii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.667 antes del 31 de diciembre de 2035;

iii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.185 antes del 31 de diciembre de 2027;

iv. No superar el límite máximo de Saldo Final Restante señalado en el artículo 2° de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, en cada período tarifario proyectado; y,

v. Contar con los recursos suficientes en el Fondo de Estabilización de Tarifas para el pago de los Documentos de Pago en sus correspondientes fechas de pago y fechas de pago de intereses.

La referida proyección debe tener en consideración los Documentos de Pago emitidos por Tesorería General de la República (en adelante, “Tesorería”) y sus correspondientes valores de pago, fechas de pago y fechas de pago de intereses, a partir de lo informado por Tesorería a la Comisión en sus reportes mensuales a que hace referencia el artículo 25° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379 (Oficio Ord. N° 25007-DFP, de fecha 26 de julio de 2024).

En función de lo anterior, a continuación, se presenta la proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes.

Tabla 14: Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes

| | | | | | | Egresos [MMUS$] | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Ingresos [MMUS$] | | Pago PEC | Pago subsidio | Ley 21.472 | | | Ley 21.667 | | |
| **Año** | **Mes** | **Recursos FET [MMUS]** | **Saldo Final Restante [MMUS$]** | **Cargo MPC** | **Cargo CSP** | **Capital e intereses** | **Pago subsidio** | **Capital** | **Pago Capital** | **Pago intereses** | **Capital** | **Pago Capital** | **Pago intereses** |
| 2024 | 7 | **146** | **4.393,3** | - | 15,9 | - | - | 1.186 | - | - | 1.717 | - | - |
| 2024 | 8 | **199** | **4.407,3** | 37,0 | 15,9 | - | - | 1.186 | - | - | 1.726 | - | - |
| 2024 | 9 | **250** | **4.420,7** | 36,5 | 15,8 | - | - | 1.185 | 0 | 0 | 1.734 | - | - |
| 2024 | 10 | **245** | **4.648,1** | 36,0 | 15,8 | - | 57 | 1.185 | - | - | 1.878 | - | - |
| 2024 | 11 | **297** | **4.648,1** | 36,4 | 15,8 | - | - | 1.185 | - | - | 1.878 | - | - |
| 2024 | 12 | **229** | **4.527,6** | 35,9 | 15,8 | - | - | 1.108 | 77 | 43 | 1.878 | - | - |
| 2025 | 1 | **263** | **4.822,5** | 35,5 | 15,8 | 17 | - | 1.108 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 2 | **311** | **4.822,5** | 56,4 | 15,8 | 17 | 7 | 1.108 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 3 | **242** | **4.705,7** | 55,7 | 15,5 | 17 | 7 | 1.108 | - | - | 2.066 | - | 117 |
| 2025 | 4 | **289** | **4.705,7** | 55,1 | 15,5 | 17 | 7 | 1.108 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 5 | **335** | **4.705,7** | 54,4 | 15,5 | 17 | 7 | 1.108 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 6 | **270** | **4.594,2** | 54,4 | 15,5 | 17 | 7 | 1.036 | 72 | 40 | 2.066 | - | - |
| 2025 | 7 | **316** | **4.594,2** | 54,4 | 15,5 | 17 | 7 | 1.036 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 8 | **368** | **4.594,2** | 53,5 | 15,5 | 17 | - | 1.036 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 9 | **344** | **4.518,3** | 53,5 | 15,4 | 17 | - | 1.036 | - | - | 2.066 | - | 76 |
| 2025 | 10 | **297** | **4.518,3** | 53,5 | 15,4 | 17 | 100 | 1.036 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 11 | **349** | **4.518,3** | 53,5 | 15,4 | 17 | - | 1.036 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2025 | 12 | **281** | **4.398,3** | 53,5 | 15,4 | 17 | - | 953 | 83 | 37 | 2.066 | - | - |
| 2026 | 1 | **299** | **4.398,3** | 53,5 | 15,4 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 2 | **320** | **4.398,3** | 57,1 | 15,4 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 3 | **266** | **4.322,4** | 57,1 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | 76 |

| | | | | | | Egresos [MMUS$] | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Ingresos [MMUS$] | | Pago PEC | Pago subsidio | Ley 21.472 | | | Ley 21.667 | | |
| **Año** | **Mes** | **Recursos FET [MMUS]** | **Saldo Final Restante [MMUS$]** | **Cargo MPC** | **Cargo CSP** | **Capital e intereses** | **Pago subsidio** | **Capital** | **Pago Capital** | **Pago intereses** | **Capital** | **Pago Capital** | **Pago intereses** |
| 2026 | 4 | **288** | **4.322,4** | 57,1 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 5 | **310** | **4.322,4** | 57,1 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 6 | **298** | **4.288,4** | 57,1 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | 34 | 2.066 | - | - |
| 2026 | 7 | **320** | **4.288,4** | 57,1 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 8 | **341** | **4.288,4** | 56,2 | 16,2 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 9 | **286** | **4.212,4** | 56,2 | 16,4 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | 76 |
| 2026 | 10 | **208** | **4.212,4** | 56,2 | 16,4 | 51 | 100 | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 11 | **229** | **4.212,4** | 56,2 | 16,4 | 51 | - | 953 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2026 | 12 | **183** | **4.145,2** | 56,2 | 16,4 | 51 | - | 920 | 33 | 34 | 2.066 | - | - |
| 2027 | 1 | **204** | **4.145,2** | 56,2 | 16,4 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 2 | **229** | **4.145,2** | 60,1 | 16,4 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 3 | **179** | **4.069,3** | 60,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | 76 |
| 2027 | 4 | **204** | **4.069,3** | 60,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 5 | **230** | **4.069,3** | 60,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 6 | **222** | **4.036,5** | 60,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | 33 | 2.066 | - | - |
| 2027 | 7 | **248** | **4.036,5** | 60,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 8 | **272** | **4.036,5** | 59,1 | 16,8 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 9 | **221** | **3.960,5** | 59,1 | 17,0 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | 76 |
| 2027 | 10 | **246** | **3.960,5** | 59,1 | 17,0 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 11 | **270** | **3.960,5** | 59,1 | 17,0 | 51 | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2027 | 12 | **262** | **3.927,7** | 59,1 | 17,0 | 51 | X | 920 | - | 33 | 2.066 | - | - |
| 2028 | 1 | **338** | **3.927,7** | 59,1 | 17,0 | X | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2028 | 2 | **378** | **3.927,7** | 22,7 | 17,0 | X | X | 920 | - | - | 2.066 | - | - |
| 2028 | 3 | **250** | **3.758,7** | 22,7 | 18,1 | X | X | 920 | - | - | 1.973 | 93 | 76 |
| 2028 | 4 | **291** | **3.758,7** | 22,7 | 18,1 | X | X | 920 | - | - | 1.973 | - | - |
| 2028 | 5 | **332** | **3.758,7** | 22,7 | 18,1 | X | X | 920 | - | - | 1.973 | - | - |
| 2028 | 6 | **251** | **3.637,4** | 22,7 | 18,1 | X | X | 832 | 88 | 33 | 1.973 | - | - |
| 2028 | 7 | **292** | **3.637,4** | 22,7 | 18,1 | X | X | 832 | - | - | 1.973 | - | - |
| 2028 | 8 | **333** | **3.637,4** | 22,4 | 18,1 | X | X | 832 | - | - | 1.973 | - | - |
| 2028 | 9 | **250** | **3.514,6** | 22,4 | 17,9 | X | X | 832 | - | - | 1.923 | 50 | 73 |
| 2028 | 10 | **290** | **3.514,6** | 22,4 | 17,9 | X | X | 832 | - | - | 1.923 | - | - |
| 2028 | 11 | **331** | **3.514,6** | 22,4 | 17,9 | X | X | 832 | - | - | 1.923 | - | - |
| 2028 | 12 | **275** | **3.418,6** | 22,4 | 17,9 | X | X | 765 | 66 | 30 | 1.923 | - | - |
| 2029 | 1 | **315** | **3.418,6** | 22,4 | 17,9 | X | X | 765 | - | - | 1.923 | - | - |
| 2029 | 2 | **357** | **3.418,6** | 24,0 | 17,9 | X | X | 765 | - | - | 1.923 | - | - |
| 2029 | 3 | **250** | **3.268,4** | 24,0 | 19,1 | X | X | 765 | - | - | 1.844 | 79 | 71 |
| 2029 | 4 | **293** | **3.268,4** | 24,0 | 19,1 | X | X | 765 | - | - | 1.844 | - | - |
| 2029 | 5 | **336** | **3.268,4** | 24,0 | 19,1 | X | X | 765 | - | - | 1.844 | - | - |
| 2029 | 6 | **280** | **3.169,3** | 24,0 | 19,1 | X | X | 693 | 72 | 27 | 1.844 | - | - |

| | | | | | | Egresos [MMUS$] | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Ingresos [MMUS$] | | Pago PEC | Pago subsidio | Ley 21.472 | | | Ley 21.667 | | |
| Año | Mes | Recursos FET [MMUS] | Saldo Final Restante [MMUS$] | Cargo MPC | Cargo CSP | Capital e intereses | Pago subsidio | Capital | Pago Capital | Pago intereses | Capital | Pago Capital | Pago intereses |
| 2029 | 7 | **323** | **3.169,3** | 24,0 | 19,1 | X | X | 693 | - | - | 1.844 | - | - |
| 2029 | 8 | **366** | **3.169,3** | 23,6 | 19,1 | X | X | 693 | - | - | 1.844 | - | - |
| 2029 | 9 | **250** | **3.010,3** | 23,6 | 19,4 | X | X | 693 | - | - | 1.753 | 91 | 68 |
| 2029 | 10 | **293** | **3.010,3** | 23,6 | 19,4 | X | X | 693 | - | - | 1.753 | - | - |
| 2029 | 11 | **336** | **3.010,3** | 23,6 | 19,4 | X | X | 693 | - | - | 1.753 | - | - |
| 2029 | 12 | **283** | **2.913,8** | 23,6 | 19,4 | X | X | 621 | 72 | 25 | 1.753 | - | - |
| 2030 | 1 | **326** | **2.913,8** | 23,6 | 19,4 | X | X | 621 | - | - | 1.753 | - | - |
| 2030 | 2 | **370** | **2.913,8** | 25,3 | 19,4 | X | X | 621 | - | - | 1.753 | - | - |
| 2030 | 3 | **250** | **2.747,0** | 25,3 | 21,2 | X | X | 621 | - | - | 1.652 | 102 | 65 |
| 2030 | 4 | **297** | **2.747,0** | 25,3 | 21,2 | X | X | 621 | - | - | 1.652 | - | - |
| 2030 | 5 | **343** | **2.747,0** | 25,3 | 21,2 | X | X | 621 | - | - | 1.652 | - | - |
| 2030 | 6 | **285** | **2.642,0** | 25,3 | 21,2 | X | X | 539 | 83 | 22 | 1.652 | - | - |
| 2030 | 7 | **331** | **2.642,0** | 25,3 | 21,2 | X | X | 539 | - | - | 1.652 | - | - |
| 2030 | 8 | **377** | **2.642,0** | 24,9 | 21,2 | X | X | 539 | - | - | 1.652 | - | - |
| 2030 | 9 | **250** | **2.468,6** | 24,9 | 21,4 | X | X | 539 | - | - | 1.539 | 112 | 61 |
| 2030 | 10 | **296** | **2.468,6** | 24,9 | 21,4 | X | X | 539 | - | - | 1.539 | - | - |
| 2030 | 11 | **343** | **2.468,6** | 24,9 | 21,4 | X | X | 539 | - | - | 1.539 | - | - |
| 2030 | 12 | **287** | **2.366,6** | 24,9 | 21,4 | X | X | 456 | 83 | 19 | 1.539 | - | - |
| 2031 | 1 | **333** | **2.366,6** | 24,9 | 21,4 | X | X | 456 | - | - | 1.539 | - | - |
| 2031 | 2 | **381** | **2.366,6** | 27,0 | 21,4 | X | X | 456 | - | - | 1.539 | - | - |
| 2031 | 3 | **250** | **2.185,8** | 27,0 | 22,4 | X | X | 456 | - | - | 1.415 | 124 | 57 |
| 2031 | 4 | **299** | **2.185,8** | 27,0 | 22,4 | X | X | 456 | - | - | 1.415 | - | - |
| 2031 | 5 | **349** | **2.185,8** | 27,0 | 22,4 | X | X | 456 | - | - | 1.415 | - | - |
| 2031 | 6 | **278** | **2.065,6** | 27,0 | 22,4 | X | X | 351 | 104 | 16 | 1.415 | - | - |
| 2031 | 7 | **327** | **2.065,6** | 27,0 | 22,4 | X | X | 351 | - | - | 1.415 | - | - |
| 2031 | 8 | **376** | **2.065,6** | 26,5 | 22,4 | X | X | 351 | - | - | 1.415 | - | - |
| 2031 | 9 | **250** | **1.890,4** | 26,5 | 22,6 | X | X | 351 | - | - | 1.293 | 123 | 52 |
| 2031 | 10 | **299** | **1.890,4** | 26,5 | 22,6 | X | X | 351 | - | - | 1.293 | - | - |
| 2031 | 11 | **348** | **1.890,4** | 26,5 | 22,6 | X | X | 351 | - | - | 1.293 | - | - |
| 2031 | 12 | **281** | **1.773,8** | 26,5 | 22,6 | X | X | 247 | 104 | 12 | 1.293 | - | - |
| 2032 | 1 | **330** | **1.773,8** | 26,5 | 22,6 | X | X | 247 | - | - | 1.293 | - | - |
| 2032 | 2 | **381** | **1.773,8** | 28,8 | 22,6 | X | X | 247 | - | - | 1.293 | - | - |
| 2032 | 3 | **250** | **1.589,1** | 28,8 | 24,4 | X | X | 247 | - | - | 1.156 | 137 | 48 |
| 2032 | 4 | **303** | **1.589,1** | 28,8 | 24,4 | X | X | 247 | - | - | 1.156 | - | - |
| 2032 | 5 | **356** | **1.589,1** | 28,8 | 24,4 | X | X | 247 | - | - | 1.156 | - | - |
| 2032 | 6 | **286** | **1.465,1** | 28,8 | 24,4 | X | X | 132 | 115 | 9 | 1.156 | - | - |
| 2032 | 7 | **339** | **1.465,1** | 28,8 | 24,4 | X | X | 132 | - | - | 1.156 | - | - |
| 2032 | 8 | **392** | **1.465,1** | 28,3 | 24,4 | X | X | 132 | - | - | 1.156 | - | - |
| 2032 | 9 | **250** | **1.270,8** | 28,3 | 24,5 | X | X | 132 | - | - | 1.004 | 152 | 43 |

| | | | | | | Egresos [MMUS$] | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Ingresos [MMUS$] | | Pago PEC | Pago subsidio | Ley 21.472 | | | Ley 21.667 | | |
| Año | Mes | Recursos FET [MMUS] | Saldo Final Restante [MMUS$] | Cargo MPC | Cargo CSP | Capital e intereses | Pago subsidio | Capital | Pago Capital | Pago intereses | Capital | Pago Capital | Pago intereses |
| 2032 | 10 | **303** | **1.270,8** | 28,3 | 24,5 | X | X | 132 | - | - | 1.004 | - | - |
| 2032 | 11 | **356** | **1.270,8** | 28,3 | 24,5 | X | X | 132 | - | - | 1.004 | - | - |
| 2032 | 12 | **272** | **1.134,3** | 28,3 | 24,5 | X | X | - | 132 | 5 | 1.004 | - | - |
| 2033 | 1 | **325** | **1.134,3** | 28,3 | 24,5 | X | X | X | X | X | 1.004 | - | - |
| 2033 | 2 | **380** | **1.134,3** | 30,8 | 24,5 | X | X | X | X | X | 1.004 | - | - |
| 2033 | 3 | **206** | **929,7** | 30,8 | - | X | X | X | X | X | 837 | 167 | 37 |
| 2033 | 4 | **237** | **929,7** | 30,8 | - | X | X | X | X | X | 837 | - | - |
| 2033 | 5 | **268** | **929,7** | 30,8 | - | X | X | X | X | X | 837 | - | - |
| 2033 | 6 | **298** | **929,7** | 30,8 | - | X | X | X | X | X | 837 | - | - |
| 2033 | 7 | **329** | **929,7** | 30,8 | - | X | X | X | X | X | 837 | - | - |
| 2033 | 8 | **360** | **929,7** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 837 | - | - |
| 2033 | 9 | **191** | **731,4** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 669 | 167 | 31 |
| 2033 | 10 | **222** | **731,4** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 669 | - | - |
| 2033 | 11 | **252** | **731,4** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 669 | - | - |
| 2033 | 12 | **282** | **731,4** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 669 | - | - |
| 2034 | 1 | **313** | **731,4** | 30,3 | - | X | X | X | X | X | 669 | - | - |
| 2034 | 2 | **345** | **731,4** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 669 | - | - |
| 2034 | 3 | **186** | **539,3** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 502 | 167 | 25 |
| 2034 | 4 | **219** | **539,3** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 502 | - | - |
| 2034 | 5 | **252** | **539,3** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 502 | - | - |
| 2034 | 6 | **285** | **539,3** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 502 | - | - |
| 2034 | 7 | **318** | **539,3** | 32,9 | - | X | X | X | X | X | 502 | - | - |
| 2034 | 8 | **350** | **539,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 502 | - | - |
| 2034 | 9 | **197** | **353,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 335 | 167 | 19 |
| 2034 | 10 | **229** | **353,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 335 | - | - |
| 2034 | 11 | **261** | **353,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 335 | - | - |
| 2034 | 12 | **294** | **353,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 335 | - | - |
| 2035 | 1 | **326** | **353,3** | 32,4 | - | X | X | X | X | X | 335 | - | - |
| 2035 | 2 | **361** | **353,3** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 335 | - | - |
| 2035 | 3 | **216** | **173,6** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 167 | 167 | 12 |
| 2035 | 4 | **252** | **173,6** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 167 | - | - |
| 2035 | 5 | **287** | **173,6** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 167 | - | - |
| 2035 | 6 | **322** | **173,6** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 167 | - | - |
| 2035 | 7 | **357** | **173,6** | 35,1 | - | X | X | X | X | X | 167 | - | - |
| 2035 | 8 | **392** | **173,6** | 34,5 | - | X | X | X | X | X | 167 | - | - |
| 2035 | 9 | **253** | **0,0** | 34,5 | - | X | X | X | X | X | -0 | 167 | 6 |
| 2035 | 10 | **287** | **0,0** | 34,5 | - | X | X | X | X | X | -0 | - | - |
| 2035 | 11 | **322** | **0,0** | 34,5 | - | X | X | X | X | X | -0 | - | - |
| 2035 | 12 | **356** | **0,0** | 34,5 | - | X | X | X | X | X | -0 | - | - |

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

En virtud de lo señalado en el artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, a continuación, se expone el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y ventas de energía y potencia, conforme a la información disponible y a la información remitida por el Coordinador mediante carta DE 03484, de 08 de julio de 2024, como respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 442, de 1 de julio de 2024. Dicho balance contempla:

a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios establecidos de conformidad a lo indicado en la letra b) del artículo 12° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

b) Descontar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, descontadas las adiciones incorporadas a dicho beneficio en función a lo indicado en el inciso tercero y cuarto del artículo 14° de la referida resolución, lo cual está asociado a descuento en las ventas a sus clientes regulados;

c) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizadas a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del artículo 11° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

d) Adicionar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, lo cual está asociado a descuentos en las facturaciones a sus suministradores;

e) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los ajustes o recargos, respectivamente, conforme el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 157° de la Ley y conforme a lo dispuesto en el artículo 20° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

f) Adicionar el resultado del balance de la Distribuidora del período anterior. Éste podrá tomar valores positivos o negativos, dependiendo de la condición de excedente o déficit, respectivamente;

g) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente

deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

h) Descontar las transferencias efectivamente realizadas por las Distribuidoras a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago netos de IVA mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos del mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado. Sin perjuicio de lo anterior, no serán descontados los pagos a Suministradores, o sus cesionarios, efectuados por la Tesorería, en representación de las Distribuidoras, en virtud de lo establecido en el artículo primero transitorio de la Ley N° 21.667;

i) Adicionar o descontar los saldos asociados a los factores de equidad tarifaria residencial a los que se refiere el inciso tercero del artículo 9° de la Resolución Exenta N° 556, de 6 de octubre de 2017, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre empresas concesionarias de distribución a que se refiere el Artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos;

j) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo asociado a la aplicación del factor CD RGL al que se refiere el Decreto PNP respectivo;

k) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias de Facturación, en conformidad a los señalado en el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

l) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias por Retraso del Decreto, en conformidad a lo señalado en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

m) Descontar los pagos por Exceso de saldos efectuados a los Suministradores, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 29° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

n) Descontar las transferencias a Tesorería por Mecanismo de Protección al Cliente de conformidad al artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

o) Adicionar las multas y garantías cobradas por las Distribuidoras a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;

p) Adicionar las recaudaciones obtenidas a partir de la componente específica adicionada al peaje de distribución de conformidad a lo dispuesto en el artículo 37° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

q) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de los descuentos aplicables a aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad a través de un acuerdo especial como zonas en transición, de acuerdo a lo señalado en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley Nº 21.667; y,

r) Descontar los pagos de peajes de distribución efectuados a otras Distribuidoras, para el caso de aquellas Distribuidoras que utilicen las redes de otras Distribuidoras para su abastecimiento.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. Respecto al literal r), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell por medio de la carta N° 2673 del 19 de agosto de 2024, con cierre a febrero de 2024.

# Tabla 15: Balance Empresas Concesionarias

| Distribuidora | Art. 33º a) RE 379/2023 | Art. 33º b) RE 379/2023 | Art. 33º c) RE 379/2023 | Art. 33º d) RE 379/2023 | Art. 33º e) RE 379/2023 | Art. 33º f) RE 379/2023 | Art. 33º g) RE 379/2023 | Art. 33º h) RE 379/2023 | Art. 33º i) RE 379/2023 | Art. 33º j) RE 379/2023 | Art. 33º k) RE 379/2023 | Art. 33º l) RE 379/2023 | Art. 33º m) RE 379/2023 | Art. 33º n) RE 379/2023 | Art. 33º o) RE 379/2023 | Art. 33º p) RE 379/2023 | Art. 33º q) RE 379/2023 | Art. 33º r) RE 379/2023 | Saldo AR | Corrección Balance PNP enero 2024 | TRASPASO DE DÉFICIT 77/2024 A BCF | Balance Distribuidora |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| CEC | 3.843.249.245 | 467.645.903 | -3.889.939.785 | -467.645.903 | 129.332.722 | -336.375.409 | 91.001.967 | 0 | 0 | -365.759 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -13.202.887 | 0 | 245.373.442 | 69.073.535 |
| CGE Distribución | 330.444.044.578 | 46.972.168.152 | -338.768.203.763 | -46.972.168.152 | 17.235.603.979 | -42.784.336.332 | 11.574.742.583 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 785.966.245 | 0 | 0 | 0 | -2.196.264.602 | 0 | 31.209.593.749 | 7.501.146.436 |
| Chilquinta | 92.202.509.556 | 13.034.831.018 | -84.395.684.361 | -13.034.831.018 | -2.597.890.149 | 750.475.562 | -750.475.562 | 0 | 0 | -49.505.953 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11.835.931 | 0 | 0 | 0 | -7.721 | 0 | 0 | 5.171.257.304 |
| Codiner | 3.040.338.296 | 261.200.492 | -2.844.311.896 | -261.200.492 | -86.298.791 | -511.699.537 | 138.433.617 | 0 | -47.114.598 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 373.265.920 | 62.613.012 |
| Coelcha | 2.625.922.901 | 346.497.353 | -2.731.086.500 | -346.497.353 | 187.500.054 | -553.794.557 | 149.821.874 | 0 | -63.047.464 | -7.255.286 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -21.634.904 | 0 | 403.972.683 | -9.601.199 |
| Conafe | 64.589.766.592 | 8.263.665.433 | -63.115.083.097 | -8.263.665.433 | 0 | 3.455.716.002 | -3.455.716.002 | 0 | 0 | -8.410.441 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -16.408 | 0 | 0 | 1.466.256.646 |
| Coopelan | 5.171.629.530 | 499.769.812 | -4.032.656.270 | -499.769.812 | -154.429.985 | -566.396.475 | 153.231.158 | 0 | -113.016.885 | -68.223 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 413.165.317 | 871.458.167 |
| Coopersol | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -14.996.433 | 4.057.089 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10.939.344 | 0 |
| Cooprel | 2.148.791.704 | 46.178.667 | -1.956.793.017 | -46.178.667 | 111.973.101 | -50.647.270 | 13.701.956 | 0 | -29.077.712 | -1.608.325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -11.596.328 | 0 | 36.945.314 | 261.689.423 |
| Copelec | 11.698.455.438 | 767.145.729 | -5.993.230.143 | -767.145.729 | 30.244.994 | -1.667.927.480 | 451.235.964 | 0 | -257.326.431 | -5.172.272 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3.597.338 | 0 | 1.216.691.517 | 5.469.374.248 |
| Crell | 4.014.996.988 | 404.973.723 | -4.267.179.587 | -404.973.723 | 284.907.534 | -392.045.162 | 106.062.691 | 0 | -85.098.498 | -19.920.295 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -660.004.538 | -37.898.452 | 0 | 285.982.471 | -770.196.847 |
| Edecsa | 2.225.848.578 | 185.710.705 | -1.988.857.966 | -185.710.705 | 565.539 | 198.091.572 | -198.091.572 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 257.832 | 0 | 0 | 0 | -68.357 | 0 | 0 | 237.745.626 |
| Colina | 4.413.645.713 | 0 | -4.264.221.934 | 0 | 0 | 372.287.949 | -372.287.949 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 149.423.779 |
| EEPA | 7.448.600.013 | 1.521.949.531 | -6.912.869.609 | -1.521.949.531 | -243.842.448 | -374.665.853 | 101.360.946 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 273.304.907 | 291.887.956 |
| Elecda | 35.534.248.599 | 5.098.024.534 | -33.940.623.510 | -5.098.024.534 | 0 | -1.282.676.058 | 347.011.230 | 0 | 0 | -49.745.944 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2.942 | 0 | 935.664.828 | 1.543.876.203 |
| Eliqsa | 19.799.080.032 | 2.930.646.502 | -18.927.775.646 | -2.930.646.502 | 0 | -484.089.468 | 130.964.074 | 0 | 0 | -21.269.402 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -41.717 | 0 | 353.125.395 | 849.993.266 |
| Emelari | 12.550.931.099 | 1.745.106.722 | -12.076.516.368 | -1.745.106.722 | 0 | -1.489.522.550 | 402.970.843 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.023 | 0 | 1.086.551.707 | 474.408.708 |
| Emelat | 16.725.169.349 | 2.934.183.873 | -19.638.347.849 | -2.934.183.873 | 0 | -7.608.761.549 | 2.058.450.916 | 0 | 0 | -43.500.774 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -362.978.270 | 0 | 5.550.310.633 | -3.319.657.543 |
| Emelca | 789.039.320 | 125.901.304 | -772.550.663 | -125.901.304 | 52.226.064 | -229.548.576 | 62.101.365 | 0 | -19.326.480 | -1.367.135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.569.638 | 0 | 167.447.211 | 41.451.467 |
| Enel Distribución | 323.756.333.114 | 48.073.134.713 | -313.052.896.384 | -48.073.134.713 | -10.887.038.155 | 62.458.614 | -62.458.614 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3.041.079 | 0 | 0 | -186.642.503 |
| Frontel | 39.671.445.045 | 3.358.003.886 | -37.947.014.271 | -3.358.003.886 | -1.253.416.324 | -2.894.461.864 | 783.058.798 | 0 | -756.506.674 | -16.723.297 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9.270 | 0 | 2.111.403.065 | -302.206.250 |
| Litoral | 6.056.974.477 | 672.644.116 | -5.361.569.547 | -672.644.116 | -165.171.064 | 398.709.882 | -398.709.882 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 424.599 | 0 | 0 | 0 | -11.557 | 0 | 0 | 530.646.908 |
| Luz Osorno | 5.732.668.054 | 109.836.998 | -5.452.469.252 | -109.836.998 | -215.716.699 | 649.911.135 | -649.911.135 | 0 | -48.231.435 | -3.983.525 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30.028 | 0 | 0 | 12.297.172 |
| Luzlinares | 6.433.825.069 | 872.042.059 | -5.661.373.165 | -872.042.059 | -205.562.615 | -959.097.286 | 259.471.226 | 0 | -93.462.406 | -14.971.175 | 0 | 0 | 0 | 0 | 509.669 | 0 | 0 | 0 | -841 | 0 | 699.626.060 | 458.964.537 |
| Luzparral | 6.239.426.946 | 544.266.835 | -5.305.720.672 | -544.266.835 | -201.850.159 | -421.034.282 | 113.905.318 | 0 | -77.801.797 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 492.055 | 0 | 0 | 0 | -452 | 0 | 307.128.964 | 654.545.921 |
| Saesa | 58.047.247.546 | 2.739.920.861 | -54.338.429.926 | -2.739.920.861 | -2.091.366.830 | 10.669.735.870 | -10.669.735.870 | 0 | -89.202.195 | -43.005.467 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4.106 | 0 | 0 | 1.485.239.023 |
| Socoepa | 1.837.717.756 | 33.568.784 | -1.058.144.986 | -33.568.784 | 93.538.854 | -13.049.775 | 3.530.446 | 0 | -34.125.098 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -10.319.439 | 0 | 9.519.329 | 828.667.087 |
| Tiltil | 872.269.633 | 0 | -583.330.788 | 0 | -22.192.148 | 378.149.865 | -378.149.865 | 0 | -2.180.843 | -2.244.253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 262.321.602 |
| Mataquito | 27.099.301 | 3.438.722 | -20.017.446 | -3.438.722 | -1.117.475 | 39.662.490 | -39.662.490 | 0 | -1.048.596 | -444.066 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.471.718 |
| Desa | 3.111.946 | 0 | -1.426.266 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.685.681 |
| Edelmag | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -47.305.953 | 12.798.007 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 34.507.946 | 0 |
| Edelaysen | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -63.898.391 | 17.286.874 | 0 | -104.314.080 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | -693.725.805 | 46.611.517 | -798.039.886 |
| Total | 1.067.944.386.421 | 142.012.456.427 | -1.039.298.324.665 | -142.012.456.427 | 0 | -45.771.131.319 | 0 | 0 | -1.820.881.192 | -289.561.592 | 0 | 0 | 0 | 0 | 799.486.332 | 0 | 0 | -660.004.538 | -2.667.223.764 | -693.725.805 | 45.771.131.319 | 23.314.151.196 |

## 5.8 Transferencias entre Distribuidoras

Conforme con lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, a continuación, se indican las transferencias entre Distribuidoras producto del balance antes señalado.

Tabla 16: Transferencias entre Distribuidoras

| Distribuidora o Cooperativa | Monto a recibir por empresa [$] |
|---|---|
| CEC | -5.154.413 |
| CGE Distribución | -635.483.714 |
| Chilquinta | -385.890.165 |
| Codiner | -4.672.315 |
| Coelcha | 9.601.199 |
| Conafe | - |
| Coopelan | -65.030.053 |
| Coopersol | - |
| Cooprel | -19.527.819 |
| Copelec | -408.136.282 |
| Crell | 770.196.847 |
| Edecsa | -17.741.082 |
| Colina | - |
| EEPA | -21.781.297 |
| Elecda | - |
| Eliqsa | - |
| Emelari | - |
| Emelat | - |
| Emelca | -3.093.196 |
| Enel Distribución | -16.797.653 |
| Frontel | 302.206.250 |
| Litoral | -39.597.995 |
| Luz Osorno | -917.641 |
| Luzlinares | -34.248.905 |
| Luzparral | -48.843.602 |
| Saesa | -110.831.679 |
| Socoepa | -61.836.892 |
| Tiltil | - |
| Mataquito | -333.689 |
| Desa | -125.789 |
| Edelmag | - |
| Edelaysen | 798.039.886 |
| **Total** | **-** |

A continuación, se presenta, para cada Distribuidora, la diferencia neta resultante del balance de la distribuidora, denominada “Déficit Semestral de la Distribuidora”.

Tabla 17: Déficit Semestral de la Distribuidora

| Distribuidora | Balance Distribuidora [$] | Transferencias entre distribuidoras | Déficit Semestral de la Distribuidora |
|---|---|---|---|
| CEC | 69.073.535 | -5.154.413 | 63.919.121 |
| CGE Distribución | 8.516.023.716 | -635.483.714 | 7.880.540.002 |
| Chilquinta | 5.171.257.304 | -385.890.165 | 4.785.367.139 |
| Codiner | 62.613.012 | -4.672.315 | 57.940.696 |
| Coelcha | -9.601.199 | 9.601.199 | 0 |
| Conafe | 0 | 0 | 0 |
| Coopelan | 871.458.167 | -65.030.053 | 806.428.114 |
| Coopersol | 0 | 0 | 0 |
| Cooprel | 261.689.423 | -19.527.819 | 242.161.604 |
| Copelec | 5.469.374.248 | -408.136.282 | 5.061.237.966 |
| Crell | -770.196.847 | 770.196.847 | 0 |
| Edecsa | 237.745.626 | -17.741.082 | 220.004.545 |
| Colina | 0 | 0 | 0 |
| EEPA | 291.887.956 | -21.781.297 | 270.106.659 |
| Elecda | 0 | 0 | 0 |
| Eliqsa | 0 | 0 | 0 |
| Emelari | 0 | 0 | 0 |
| Emelat | 0 | 0 | 0 |
| Emelca | 41.451.467 | -3.093.196 | 38.358.271 |
| Enel Distribución | 225.102.877 | -16.797.653 | 208.305.224 |
| Frontel | -302.206.250 | 302.206.250 | 0 |
| Litoral | 530.646.908 | -39.597.995 | 491.048.913 |
| Luz Osorno | 12.297.172 | -917.641 | 11.379.531 |
| Luzlinares | 458.964.537 | -34.248.905 | 424.715.632 |
| Luzparral | 654.545.921 | -48.843.602 | 605.702.319 |
| Saesa | 1.485.239.023 | -110.831.679 | 1.374.407.343 |
| Socoepa | 828.667.087 | -61.836.892 | 766.830.195 |
| Tiltil | 0 | 0 | 0 |
| Mataquito | 4.471.718 | -333.689 | 4.138.029 |
| Desa | 1.685.681 | -125.789 | 1.559.892 |
| Edelmag | 0 | 0 | 0 |
| Edelaysen | -798.039.886 | 798.039.886 | 0 |
| **Total** | **23.314.151.196** | **-** | **23.314.151.196** |

## 6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo[3], se utilizará el Decreto Supremo N° 1T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2023 a marzo de 2024, publicados por el Banco Central (921,39 [$/US$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 18: Precios de Nudo de Corto Plazo

| Nudo | Precio Potencia [US$/kW/mes] | Precio Energía [US$/MWh] | Precio Potencia [$/kW/mes] | Precio Energía [$/kWh] |
|---|---|---|---|---|
| ATACAMA 220 | 9,52 | 79,427 | 8.770,10 | 73,183 |

[3] Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

| Nudo | Precio Potencia [US$/kW/mes] | Precio Energía [US$/MWh] | Precio Potencia [$/kW/mes] | Precio Energía [$/kWh] |
|---|---|---|---|---|
| CALAMA 220 | 9,49 | 84,042 | 8.746,72 | 77,436 |
| CHUQUICAMATA 220 | 9,45 | 82,602 | 8.711,65 | 76,109 |
| CONDORES 220 | 9,93 | 81,681 | 9.153,55 | 75,260 |
| CRUCERO 220 | 9,34 | 80,292 | 8.601,76 | 73,980 |
| EL COBRE 220 | 9,36 | 77,605 | 8.627,48 | 71,505 |
| EL TESORO 220 | 9,56 | 82,489 | 8.812,97 | 76,005 |
| ENCUENTRO 220 | 9,33 | 81,491 | 8.595,53 | 75,085 |
| ESPERANZA SING 220 | 9,56 | 82,479 | 8.811,41 | 75,995 |
| LABERINTO 220 | 9,29 | 76,022 | 8.559,68 | 70,046 |
| LAGUNAS 220 | 9,78 | 82,039 | 9.007,81 | 75,590 |
| NUEVA VICTORIA 220 | 9,73 | 81,673 | 8.967,28 | 75,253 |
| O'HIGGINS 220 | 9,26 | 76,116 | 8.530,06 | 70,133 |
| PARINACOTA 220 | 10,25 | 84,721 | 9.443,47 | 78,061 |
| POZO ALMONTE 220 | 9,88 | 86,158 | 9.104,45 | 79,385 |
| TARAPACA 220 | 9,86 | 82,683 | 9.081,84 | 76,183 |
| DIEGO DE ALMAGRO 220 | 9,08 | 73,600 | 8.369,51 | 67,814 |
| CARRERA PINTO 220 | 9,02 | 73,135 | 8.312,62 | 67,386 |
| CARDONES 220 | 8,98 | 72,775 | 8.277,55 | 67,054 |
| MAITENCILLO 220 | 8,82 | 70,079 | 8.125,57 | 64,570 |
| PUNTA COLORADA 220 | 8,78 | 69,710 | 8.092,06 | 64,230 |
| PAN DE AZUCAR 220 | 8,83 | 70,983 | 8.134,15 | 65,403 |
| LOS VILOS 220 | 8,67 | 69,712 | 7.984,51 | 64,232 |
| NOGALES 220 | 8,46 | 69,259 | 7.793,57 | 63,815 |
| QUILLOTA 220 | 8,62 | 68,272 | 7.946,32 | 62,905 |
| POLPAICO 220 | 8,61 | 62,089 | 7.931,51 | 57,208 |
| LOS MAQUIS 220 | 8,65 | 69,076 | 7.972,04 | 63,646 |
| EL LLANO 220 | 8,66 | 69,201 | 7.978,28 | 63,761 |
| LAMPA 220 | 9,17 | 62,300 | 8.450,57 | 57,403 |
| CERRO NAVIA 220 | 8,64 | 61,494 | 7.958,79 | 56,660 |
| CHENA 220 | 8,64 | 61,413 | 7.956,45 | 56,585 |
| MAIPO 220 | 8,51 | 66,318 | 7.840,33 | 61,105 |
| CANDELARIA 220 | 8,28 | 65,083 | 7.630,68 | 59,967 |
| COLBUN 220 | 7,21 | 59,350 | 6.639,34 | 54,685 |
| ALTO JAHUEL 220 | 8,53 | 66,693 | 7.858,25 | 61,450 |
| MELIPILLA 220 | 8,60 | 64,934 | 7.922,16 | 59,830 |
| RAPEL 220 | 8,30 | 63,519 | 7.647,83 | 58,526 |
| ITAHUE 220 | 7,29 | 58,618 | 6.716,50 | 54,010 |
| ANCOA 220 | 7,20 | 59,344 | 6.637,78 | 54,679 |
| CHARRUA 220 | 6,88 | 56,095 | 6.343,18 | 51,685 |
| HUALPEN 220 | 7,15 | 58,978 | 6.586,34 | 54,342 |
| LAGUNILLAS 220 | 7,15 | 59,271 | 6.587,12 | 54,612 |
| TEMUCO 220 | 6,21 | 49,852 | 5.722,04 | 45,933 |
| CAUTÍN 220 | 6,26 | 52,802 | 5.769,58 | 48,651 |
| LOS CIRUELOS 220 | 8,17 | 52,816 | 7.529,04 | 48,664 |
| VALDIVIA 220 | 8,18 | 53,020 | 7.540,72 | 48,852 |
| BARRO BLANCO 220 | 7,87 | 52,783 | 7.249,32 | 48,634 |
| PUERTO MONTT 220 | 7,93 | 51,037 | 7.303,36 | 47,025 |
| MELIPULLI 220 | 7,93 | 51,039 | 7.303,36 | 47,027 |
| CHILOE 220 | 8,00 | 52,759 | 7.370,55 | 48,612 |

# 7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

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

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

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

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

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

   a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.

   b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderando dichos precios por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.

   c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.

2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada Empresa Concesionaria en Polpaico 220kV.

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

4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada Empresa Concesionaria, determinados en el numeral 2) con el precio de energía promedio del sistema determinado en el numeral 3).

    a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio del sistema, los PNEP de cada Empresa Concesionaria corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 1) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.

    b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.

5. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas Empresas Concesionarias que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las Empresas Concesionarias a las cuales se les aplica el ajuste sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio del sistema.

6. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las Empresas Concesionarias que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en el sistema se recaude los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.

7. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 1) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 5) y 6).

8. Recálculo del precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación.

9. Comparación de los precios de energía promedio de cada Empresa Concesionaria y los ajustes y recargos según el numeral 7) con el precio promedio del sistema determinado en el numeral 8).

    a. Si todas las Empresas Concesionarias poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio del sistema, los ajustes y recargos de cada Empresa Concesionaria corresponden a los calculados en los numerales 5) y 6).

    b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 5), e incorporando dentro del conjunto de Empresas Concesionarias que requieren ajuste a aquellas que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el

procedimiento desde el numeral 5) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio del sistema para cada Empresa Concesionaria.

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

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

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

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada Empresa Concesionaria, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.

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

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

### 7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 7.1 se realiza, para el SEN, en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

Tabla 19: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR en Pto.Ref. (US$/MWh) | Comparación límite 5% |
|---|---|---|---|
| 1 | Emelari | 71,258 | -23,31% |
| 2 | Eliqsa | 74,166 | -20,18% |
| 20 | Coopersol | 62,737 | -32,48% |
| 3 | Elecda | 71,983 | -22,53% |
| 4 | Emelat | 97,562 | 5,00% |
| 6 | Chilquinta | 89,625 | -3,54% |

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR en Pto.Ref. (US$/MWh) | Comparación límite 5% |
|---|---|---|---|
| 7 | Conafe | 97,562 | 5,00% |
| 8 | Emelca | 90,230 | -2,89% |
| 9 | Litoral | 83,024 | -10,65% |
| 10 | Enel Distribución | 93,424 | 0,55% |
| 12 | Colina | 94,135 | 1,31% |
| 13 | TilTil | 92,390 | -0,57% |
| 14 | EEPA | 84,067 | -9,52% |
| 15 | Luzandes | 93,025 | 0,12% |
| 18 | CGE Distribución | 97,562 | 5,00% |
| 21 | Coopelan | 83,862 | -9,74% |
| 22 | Frontel | 90,455 | -2,65% |
| 23 | Saesa | 91,887 | -1,11% |
| 26 | Codiner | 87,517 | -5,81% |
| 28 | Edecsa | 82,130 | -11,61% |
| 29 | CEC | 97,562 | 5,00% |
| 31 | LuzLinares | 79,535 | -14,40% |
| 32 | LuzParral | 78,593 | -15,42% |
| 33 | Copelec | 90,463 | -2,64% |
| 34 | Coelcha | 97,562 | 5,00% |
| 35 | Socoepa | 95,689 | 2,98% |
| 36 | Cooprel | 97,562 | 5,00% |
| 39 | Luz Osorno | 91,846 | -1,15% |
| 40 | Crell | 97,562 | 5,00% |
| | Mataquito | 93,207 | 0,31% |
| | Desa | 92,882 | -0,04% |
| **Precio Prom. Sist.** | | 92,916 | |
| **Precio Prom. Sist.+5%** | | 97,562 | |

### 7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

#### a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso

Dados los excedentes totales indicados en la Tabla 13, el cargo por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación de la presente fijación corresponde a -0,040 $/kWh.

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, en el caso que exista excedente de recaudación por parte de las distribuidoras, este monto deberá ser descontado a través del cargo por unidad de energía, señalado en el inciso séptimo del artículo 18° de la referida resolución. Particularmente, como resultado del excedente observado en la Tabla

15, se debe adicionar un cargo por excedente o déficit de recaudación de la distribuidora de -1,587 $/kWh al precio de nudo promedio.

### b) Cargo Unitario SSR

Para efectos de lo establecido en la Ley N° 21.657, y considerando lo dispuesto en el artículo transitorio de la Resolución Exenta N° 275/2024, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión, para la presente fijación tarifaria se requirió a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que informara acerca de los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales a través de Oficio Ordinario N° 509/2024.

La información enviada a esta Comisión se resume en la siguiente tabla.

Tabla 20: Descuentos por SSR

| Empresa | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| CHILQUINTA | - | 3.446.294 | 12.663.358 | 13.460.510 | 14.928.156 | 44.498.318 |
| EMELCA | - | - | 58.639 | 58.152 | 58.202 | 174.993 |
| LITORAL | - | - | 550.743 | 519.002 | 469.628 | 1.539.373 |
| ENEL | - | - | 9.251.077 | 18.004.485 | 5.387.174 | 32.642.736 |
| CGE | - | - | 104.596.190 | 55.497.952 | 42.698.707 | 203.232.219 |
| COOPELAN | - | - | 1.456.936 | 991.327 | 1.320.227 | 4.179.974 |
| FRONTEL | - | 541.704 | 6.492.955 | 9.171.357 | 10.121.149 | 26.327.165 |
| SAESA | - | 991.877 | 10.448.664 | 8.699.855 | 10.250.351 | 30.390.747 |
| EDELAYSEN | - | 186.063 | 425.517 | 753.100 | 458.082 | 1.896.061 |
| CODINER | - | 322.652 | 766.791 | 880.483 | 657.052 | 2.626.978 |
| EDECSA | - | 214.330 | 489.139 | 581.842 | 489.509 | 1.774.820 |
| CEC | - | - | 2.955.465 | 5.140.633 | 3.483.486 | 11.579.584 |
| LUZLINARES | - | 2.443.147 | 4.334.237 | 3.598.820 | 3.440.550 | 13.816.754 |
| LUZPARRAL | - | 1.028.499 | 1.681.939 | 1.634.506 | 1.661.871 | 6.006.815 |
| COPELEC | - | - | 4.596.300 | 4.363.188 | 3.216.891 | 12.176.379 |
| COELCHA | - | 325.392 | 871.936 | 734.975 | 686.362 | 3.296.622 |
| SOCOEPA | - | 239.617 | 1.946.824 | 1.979.504 | 2.036.738 | 6.202.683 |
| COOPREL | - | 662.995 | 1.065.335 | 673.818 | 952.242 | 3.354.390 |
| LUZ OSORNO | - | 540.723 | 1.213.868 | 1.368.508 | 1.516.589 | 4.639.688 |
| CRELL | - | 134.061 | 130.110 | 122.098 | 55.976 | 442.245 |
| **Total** | **-** | **11.077.354** | **165.996.023** | **128.234.115** | **103.888.942** | **410.798.544** |

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las empresas distribuidoras contabilizados hasta junio de 2024[4], los cuales ascienden a cerca de 411 MM$.

Por su parte, y en línea con los montos señalados, se debe establecer un cargo por SSR (CSSR) de 0,028 $/kWh, esto a modo de recuperar los montos que las empresas distribuidoras han descontado por concepto de SSR.

### c) Cargo total por unidad de energía

Lo indicado en los literales anteriores, significa que el cargo total por unidad de energía corresponde a -1,600 $/kWh.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR[5]), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 21: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos

| COD DX | Empresa Distribuidora | PNPP [US$/kW/mes] | PNPP [$/kWh/mes] | PNEP [US$/MWh] | PNEP [$/kWh] | AR [US$/MWh] | AR [$/kWh] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Emelari | 13,34 | 12.291,36 | 96,637 | 89,040 | 0,381 | 0,351 |
| 2 | Eliqsa | 13,06 | 12.033,37 | 97,309 | 89,660 | 0,381 | 0,351 |
| 20 | Coopersol | 10,21 | 9.407,41 | 84,884 | 78,211 | 0,381 | 0,351 |
| 3 | Elecda | 12,47 | 11.489,75 | 92,563 | 85,287 | 0,381 | 0,351 |
| 4 | Emelat | 11,49 | 10.586,79 | 117,648 | 108,400 | -7,246 | -6,676 |
| 6 | Chilquinta | 11,41 | 10.513,08 | 95,673 | 88,152 | 0,381 | 0,351 |
| 7 | Conafe | 11,39 | 10.494,65 | 114,036 | 105,072 | -6,073 | -5,596 |
| 8 | Emelca | 11,08 | 10.209,02 | 92,454 | 85,186 | 0,381 | 0,351 |
| 9 | Litoral | 11,10 | 10.227,44 | 84,876 | 78,204 | 0,381 | 0,351 |
| 10 | Enel Distribución | 11,34 | 10.448,58 | 93,655 | 86,293 | 0,381 | 0,351 |
| 12 | Colina | 11,36 | 10.467,01 | 92,743 | 85,453 | 0,381 | 0,351 |
| 13 | TilTil | 11,32 | 10.430,15 | 94,343 | 86,927 | 0,381 | 0,351 |
| 14 | EEPA | 11,02 | 10.153,73 | 86,024 | 79,262 | 0,381 | 0,351 |
| 15 | Luzandes | 11,32 | 10.430,15 | 94,939 | 87,476 | 0,381 | 0,351 |
| 18 | CGE Distribución | 10,26 | 9.453,48 | 98,940 | 91,162 | -4,518 | -4,163 |
| 21 | Coopelan | 8,50 | 7.831,83 | 73,021 | 67,281 | 0,381 | 0,351 |
| 22 | Frontel | 8,61 | 7.933,18 | 78,418 | 72,254 | 0,381 | 0,351 |

[4] Acorde a lo dispuesto en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°275/2024, dichos montos deben ser ajustados por la variación variación porcentual entre los valores del IPC del mes en que el descuento fue aplicado por la respectiva empresa concesionaria de distribución y el de la respectiva fijación tarifaria. No obstante y debido a que el IPC utilizado para la presente fijación corresponde a marzo de 2024, es que los montos correspondientes a los meses posteriores se consideran con su valor nominal.

[5] Considera solo ajuste por AR base.

| COD DX | Empresa Distribuidora | PNPP [US$/kW/mes] | PNPP [$/kWh/mes] | PNEP [US$/MWh] | PNEP [$/kWh] | AR [US$/MWh] | AR [$/kWh] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 23 | Saesa | 10,30 | 9.490,33 | 87,712 | 80,817 | 0,381 | 0,351 |
| 26 | Codiner | 8,15 | 7.509,34 | 71,276 | 65,673 | 0,381 | 0,351 |
| 28 | Edecsa | 10,98 | 10.116,88 | 83,965 | 77,365 | 0,381 | 0,351 |
| 29 | CEC | 10,21 | 9.407,41 | 98,376 | 90,643 | -1,835 | -1,691 |
| 31 | LuzLinares | 9,27 | 8.541,30 | 73,696 | 67,903 | 0,381 | 0,351 |
| 32 | LuzParral | 9,04 | 8.329,38 | 71,428 | 65,813 | 0,381 | 0,351 |
| 33 | Copelec | 8,97 | 8.264,88 | 81,389 | 74,991 | 0,381 | 0,351 |
| 34 | Coelcha | 9,19 | 8.467,59 | 99,822 | 91,975 | -11,633 | -10,719 |
| 35 | Socoepa | 10,37 | 9.554,83 | 92,382 | 85,120 | 0,381 | 0,351 |
| 36 | Cooprel | 10,51 | 9.683,82 | 97,098 | 89,465 | -0,163 | -0,150 |
| 39 | Luz Osorno | 10,45 | 9.628,54 | 90,598 | 83,476 | 0,381 | 0,351 |
| 40 | Crell | 10,48 | 9.656,18 | 99,606 | 91,776 | -7,698 | -7,093 |

## 8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo cargo AR[6], son los que se presentan a continuación.

Tabla 22: Precios en nivel distribución y AR

| COD DX | Empresa Distribuidora | Sistema Transmisión Zonal | AR base [$/kWh] | AR [$/kWh] | Pe [$/kWh] | Pp [$/kW/mes] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Emelari | STX A | 1,973 | 0,355 | 90,426 | 12.472,90 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1,973 | 0,355 | 91,053 | 12.211,10 |
| 20 | Coopersol | STX A | 1,973 | 0,355 | 79,472 | 9.546,36 |
| 3 | Elecda | STX A | 1,973 | 0,355 | 86,630 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX B | 2,008 | 0,361 | 88,197 | 11.806,41 |
| 4 | Emelat | STX B | -5,229 | -6,876 | 104,764 | 10.878,56 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 1,982 | 0,357 | 89,934 | 10.723,24 |
| 7 | Conafe | STX B | -4,115 | -5,763 | 102,450 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX C | -4,061 | -5,686 | 101,085 | 10.704,44 |
| 8 | Emelca | STX C | 1,982 | 0,357 | 86,920 | 10.413,10 |
| 9 | Litoral | STX C | 1,982 | 0,357 | 79,826 | 10.431,89 |
| 10 | Enel Distribución | STX C | 1,982 | 0,357 | 88,045 | 10.657,45 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 1,979 | 0,356 | 87,912 | 10.627,36 |
| 12 | Colina | STX D | 1,979 | 0,356 | 87,060 | 10.646,10 |
| 15 | Luzandes | STX D | 1,979 | 0,356 | 89,113 | 10.608,61 |
| 13 | TilTil | STX C | 1,982 | 0,357 | 88,690 | 10.638,65 |
| 13 | TilTil | STX D | 1,979 | 0,356 | 88,556 | 10.608,61 |
| 14 | EEPA | STX D | 1,979 | 0,356 | 80,778 | 10.327,46 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | -2,601 | -4,224 | 88,273 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | -2,638 | -4,285 | 89,542 | 9.762,89 |
| 21 | Coopelan | STX E | 2,007 | 0,361 | 69,609 | 8.088,17 |
| 22 | Frontel | STX E | 2,007 | 0,361 | 74,727 | 8.192,83 |

[6] Considera AR base, diferencias de facturación y diferencias por retraso.

| COD DX | Empresa Distribuidora | Sistema Transmisión Zonal | AR base [$/kWh] | AR [$/kWh] | Pe [$/kWh] | Pp [$/kW/mes] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 23 | Saesa | STX B | 2,008 | 0,361 | 83,594 | 9.751,88 |
| 23 | Saesa | STX E | 2,007 | 0,361 | 83,540 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX F | 1,98 | 0,357 | 85,154 | 9.775,90 |
| 26 | Codiner | STX E | 2,007 | 0,361 | 67,954 | 7.755,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 1,982 | 0,357 | 78,973 | 10.319,12 |
| 29 | CEC | STX E | -0,094 | -1,74 | 91,552 | 9.715,31 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 2,007 | 0,361 | 70,249 | 8.820,86 |
| 32 | Luzparral | STX E | 2,007 | 0,361 | 68,098 | 8.602,00 |
| 33 | Copelec | STX E | 2,007 | 0,361 | 77,544 | 8.535,39 |
| 34 | Coelcha | STX E | -9,386 | -11,032 | 83,631 | 8.744,73 |
| 35 | Socoepa | STX F | 1,981 | 0,357 | 86,824 | 9.733,12 |
| 36 | Cooprel | STX F | 1,473 | -0,152 | 90,729 | 9.864,52 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 1,981 | 0,357 | 85,154 | 9.808,21 |
| 40 | Crell | STX F | -5,58 | -7,205 | 86,024 | 9.836,36 |
| 1 | Emelari | STX A | 2,008 | 0,361 | 89,217 | 9.876,32 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1,973 | 0,355 | 106,161 | 11.234,76 |

Para efectos de determinar los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos por Empresa Concesionaria que corresponda aplicar de acuerdo a las fijaciones de precios establecidas por el artículo 178° de la Ley, corresponde determinar los ponderadores Ni, correspondientes a la proporción del aporte de electricidad considerado para cada barra de retiro durante el año 2023.

Tabla 23: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos

| Barra de retiro | Precio energía [$/kWh] | Cargo por diferencia de facturación [$/kWh] | Cargo por diferencia de retraso [$/kWh] | Precio energía [$/kWh] | Precio Potencia [$/kW-mes] |
|---|---|---|---|---|---|
| Aysén | 110,967 | 0,000 | 0,000 | 110,967 | 10.906,17 |
| Palena | 121,705 | 0,000 | 0,000 | 121,705 | 18.808,40 |
| General Carrera | 160,512 | 0,000 | 0,000 | 160,512 | 19.208,88 |
| Punta Arenas | 72,695 | 0,000 | 0,000 | 72,695 | 15.077,78 |
| Tres Puentes | 88,002 | 0,000 | 0,000 | 88,002 | 15.077,78 |
| Puerto Natales | 68,225 | 0,000 | 0,000 | 68,225 | 15.164,67 |
| Porvenir | 85,862 | 0,000 | 0,000 | 85,862 | 10.289,07 |
| Puerto Williams | 312,923 | 0,000 | 0,000 | 312,923 | 22.112,55 |

Tabla 24: Ponderadores Ni por Sistema Mediano

| Distribuidora | Sistema Mediano | Barra de retiro | Ni |
|---|---|---|---|
| Edelaysen | Aysén | Aysen 23 | 0,191 |
| | Aysén | Chacab 33 | 0,124 |
| | Aysén | Mañi 33 | 0,018 |
| | Aysén | Ñire 33 | 0,002 |
| | Aysén | Tehuel 23 | 0,507 |

| Distribuidora | Sistema Mediano | Barra de retiro | Ni |
|---|---|---|---|
| | Palena | Palena 23 | 0,081 |
| | General Carrera | General Carrera 23 | 0,076 |
| Edelmag | Punta Arenas | Punta Arenas 13,2 | 0,460 |
| | Punta Arenas | Tres Puentes 13,2 | 0,301 |
| | Puerto Natales | Puerto Natales 13,2 | 0,146 |
| | Porvenir | Porvenir 13,2 | 0,077 |
| | Puerto Williams | Puerto Williams 13,2 | 0,015 |

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 23 para determinar el precio por Empresa Concesionaria. Dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

Tabla 25: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa Concesionaria

| Distribuidora | Precio energía [$/kWh] | Precio Potencia [$/kW-mes] |
|---|---|---|
| Edelaysen | 115,597 | 12.176,43 |
| Edelmag | 81,178 | 14.822,56 |

## 9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

De acuerdo a lo dispuesto en el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el Informe Técnico Definitivo, que dio origen al Decreto Supremo N° 9T de 2022.

Tabla 26: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto Supremo N° 9T

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta [MW] | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2102 | Mejillones | 3.130 | 3.661 | 854,93 | 35,00% |
| 2 | 8308 | Quilaco | 1.476 | 1.782 | 828,01 | 35,00% |
| 3 | 8314 | Alto Biobío | 1.191 | 1.485 | 802,18 | 35,00% |
| 4 | 8302 | Antuco | 903 | 1.899 | 475,69 | 35,00% |
| 5 | 2103 | Sierra Gorda | 231 | 538 | 429,12 | 35,00% |
| 6 | 6202 | La Estrella | 380 | 1.384 | 274,37 | 17,50% |

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta [MW] | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | 3304 | Huasco | 762 | 3.924 | 194,28 | 17,50% |
| 8 | 9205 | Lonquimay | 690 | 4.184 | 164,94 | 17,50% |
| 9 | 2104 | Taltal | 581 | 3.912 | 148,40 | 17,50% |
| 10 | 6203 | Litueche | 394 | 2.928 | 134,63 | 17,50% |
| 11 | 7402 | Colbún | 1.210 | 9.080 | 133,28 | 17,50% |
| 12 | 2301 | Tocopilla | 1.206 | 9.290 | 129,84 | 17,50% |
| 13 | 3202 | Diego de Almagro | 342 | 3.519 | 97,09 | 17,50% |
| 14 | 8311 | Santa Bárbara | 463 | 5.202 | 89,08 | 17,50% |
| 15 | 3303 | Freirina | 193 | 2.471 | 78,19 | 17,50% |
| 16 | 8309 | Quilleco | 257 | 3.711 | 69,15 | 8,75% |
| 17 | 15102 | Camarones | 6 | 99 | 62,33 | 8,75% |
| 18 | 13203 | San José de Maipo | 282 | 5.116 | 55,17 | 8,75% |
| 19 | 6113 | Pichidegua | 377 | 7.006 | 53,81 | 8,75% |
| 20 | 8303 | Cabrero | 596 | 11.433 | 52,11 | 8,75% |
| 21 | 5105 | Puchuncaví | 805 | 16.125 | 49,91 | 8,75% |
| 22 | 7109 | San Clemente | 871 | 17.869 | 48,75 | 8,75% |
| 23 | 4202 | Canela | 168 | 3.578 | 46,85 | 8,75% |
| 24 | 5501 | Quillota | 1.623 | 35.203 | 46,09 | 8,75% |
| 25 | 6107 | Las Cabras | 383 | 10.173 | 37,61 | 8,75% |
| 26 | 6110 | Mostazal | 285 | 8.193 | 34,77 | 8,75% |
| 27 | 10304 | Puyehue | 125 | 4.172 | 30,05 | 8,75% |
| 28 | 16206 | Ránquil | 61 | 2.675 | 22,80 | 8,75% |
| 29 | 9209 | Renaico | 88 | 4.015 | 21,92 | 8,75% |
| 30 | 4203 | Los Vilos | 242 | 11.418 | 21,21 | 8,75% |
| 31 | 13303 | Tiltil | 123 | 6.141 | 20,04 | 8,75% |
| 32 | 1405 | Pica | 44 | 2.217 | 19,81 | 8,75% |
| 33 | 4104 | La Higuera | 38 | 2.003 | 19,22 | 8,75% |
| 34 | 8102 | Coronel | 844 | 45.201 | 18,68 | 8,75% |
| 35 | 10205 | Dalcahue | 101 | 5.724 | 17,64 | 8,75% |
| 36 | 9110 | Melipeuco | 41 | 2.479 | 16,42 | 8,75% |
| 37 | 5107 | Quintero | 255 | 16.227 | 15,73 | 8,75% |
| 38 | 5703 | Llaillay | 133 | 8.871 | 15,04 | 8,75% |
| 39 | 6301 | San Fernando | 417 | 30.313 | 13,77 | 4,38% |
| 40 | 3103 | Tierra Amarilla | 49 | 3.746 | 13,12 | 4,38% |
| 41 | 3201 | Chañaral | 65 | 5.281 | 12,31 | 4,38% |
| 42 | 3101 | Copiapó | 648 | 54.985 | 11,78 | 4,38% |
| 43 | 13128 | Renca | 462 | 41.167 | 11,22 | 4,38% |
| 44 | 6108 | Machalí | 212 | 18.990 | 11,17 | 4,38% |
| 45 | 3301 | Vallenar | 204 | 18.667 | 10,93 | 4,38% |
| 46 | 4301 | Ovalle | 444 | 42.655 | 10,42 | 4,38% |
| 47 | 15201 | Putre | 11 | 1.041 | 10,41 | 4,38% |
| 48 | 1401 | Pozo Almonte | 60 | 5.955 | 10,07 | 4,38% |
| 49 | 14204 | Río Bueno | 125 | 12.481 | 9,98 | 4,38% |
| 50 | 5304 | San Esteban | 67 | 7.268 | 9,19 | 4,38% |
| 51 | 5301 | Los Andes | 187 | 26.132 | 7,16 | 4,38% |

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta [MW] | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 52 | 7308 | Teno | 77 | 10.809 | 7,15 | 4,38% |
| 53 | 10302 | Puerto Octay | 23 | 3.291 | 6,93 | 4,38% |
| 54 | 8306 | Nacimiento | 66 | 9.805 | 6,70 | 4,38% |
| 55 | 8304 | Laja | 59 | 9.117 | 6,48 | 4,38% |
| 56 | 6204 | Marchihue | 18 | 3.201 | 5,62 | 4,38% |
| 57 | 7408 | Yerbas Buenas | 37 | 6.727 | 5,49 | 4,38% |
| 58 | 6116 | Requínoa | 43 | 8.223 | 5,25 | 4,38% |
| 59 | 14108 | Panguipulli | 59 | 14.926 | 3,97 | 4,38% |
| 60 | 8202 | Arauco | 57 | 14.382 | 3,94 | 4,38% |
| 61 | 16109 | Yungay | 32 | 8.306 | 3,90 | 4,38% |
| 62 | 8307 | Negrete | 14 | 3.598 | 3,84 | 4,38% |
| 63 | 9202 | Collipulli | 33 | 9.133 | 3,61 | 4,38% |
| 64 | 13202 | Pirque | 25 | 7.057 | 3,58 | 4,38% |
| 65 | 9108 | Lautaro | 50 | 14.198 | 3,52 | 4,38% |
| 66 | 13505 | San Pedro | 12 | 3.646 | 3,29 | 4,38% |
| 67 | 2201 | Calama | 158 | 49.285 | 3,20 | 4,38% |
| 68 | 5103 | Concón | 66 | 21.225 | 3,11 | 4,38% |
| 69 | 8201 | Lebu | 29 | 9.412 | 3,10 | 4,38% |
| 70 | 1101 | Iquique | 187 | 64.693 | 2,90 | 4,38% |
| 71 | 10202 | Ancud | 51 | 18.071 | 2,80 | 4,38% |
| 72 | 10101 | Puerto Montt | 267 | 96.170 | 2,77 | 4,38% |
| 73 | 7102 | Constitución | 169 | 61.720 | 2,75 | 4,38% |
| 74 | 4304 | Punitaqui | 52 | 19.496 | 2,67 | 4,38% |
| 75 | 6116 | Requínoa | 12 | 4.526 | 2,65 | 4,38% |

## 10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

De la misma forma como se señaló anteriormente, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 2022, del Ministerio de Energía.

Tabla 27: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto Supremo N° 9T

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

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Generación Real Bruta 12 meses [GWh] | % de total SIC+SING | Descuento Pe por RGL Adicional [%] |
|---|---|---|---|---|---|
| 9 | 3304 | Huasco | 4.206 | 5,56% | 15,00% |

## 11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN

El artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que, en los procesos de fijación de precios de nudo promedio, en aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, se aplicará un descuento del 40% a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las empresas distribuidoras traspasan a los clientes sometidos a regulación de precios. Este descuento será absorbido por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios del resto de las comunas del respectivo sistema eléctrico, lo que no podrá implicar un alza superior al 1% en la cuenta de un consumo tipo de un cliente residencial de aquellas comunas.

Como resultado de la Sesión Ordinaria N°4, celebrada el día 3 de mayo de 2024, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptó el Acuerdo N°10/2024, mediante el cual reconoció como zonas en transición, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N°21.667, a las siguientes comunas:

Tabla 28: Comunas reconocidas como zonas en transición

| Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna |
|---|---|---|---|
| Elecda | STX A | 2102 | Mejillones |
| Elecda | STX A | 2301 | Tocopilla |
| Emelat | STX B | 3304 | Huasco |
| Chilquinta | STX C | 5105 | Puchuncaví |
| Chilquinta | STX C | 5107 | Quintero |
| Conafe | STX B | 5105 | Puchuncaví |
| CGE Distribución | STX E | 8102 | Coronel |
| Frontel | STX E | 8102 | Coronel |
| Mataquito | STX B | 3304 | Huasco |

El cálculo del señalado descuento se encuentra contenido en el archivo denominado “Ley 21.667 - 7° transitorio - descuento 40%.xlsx” incluido en los antecedentes del presente informe técnico. Cabe destacar que el descuento mencionado se aplica de manera acumulativa a los descuentos establecidos en los artículos 157 y 191 de la Ley, de conformidad a la solicitud del Ministerio de Energía a esta Comisión, mediante Oficio Ordinario N°618/2024, de 24 de mayo de 2024, y lo indicado por la

Comisión, mediante respuesta contenida en Oficio Ordinario N°356, de 27 de mayo de 2024.

El monto de descuento o absorción del mismo se encuentra detallado en la Tabla 29 de la sección 12.

## 12. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de las Empresas Concesionarias, según se establece en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las Empresas Concesionarias que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 7 de junio de 2024, en adelante "Decreto N° 5T", los precios de nudo en nivel de distribución determinados para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal incorporan los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización, teniendo en consideración lo establecido en el nuevo numeral 3 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, introducido por la Ley N° 21.667, en el sentido de distinguir a los clientes de acuerdo a su consumo en: **(i)** clientes cuyo consumo promedio mensual sea igual o inferior a 350 KWh, a quienes se les traspasarán aquellos precios de nudo establecidos en la presente fijación tarifaria; y, **(ii)** clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 KWh, a quienes se les traspasarán aquellos precios de nudo establecidos en la presente fijación tarifaria, más el Cargo MPC de 22,212 $/kWh. Adicionalmente a lo anterior, el precio traspasable a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo, debe considerar la aplicación del descuento de 40% al que se refiere la sección 11, o en su defecto la absorción del pago de dicho descuento.

Los valores resultantes de la aplicación de los criterios expuestos previamente se presentan a continuación, y constituyen los precios que las Distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados[7], conforme a la normativa aplicable.

[7] El precio de energía (Pe) considera el precio de nudo promedio de energía, la componente de AR base, la componente RGL y la componente RGL adicional, el Cargo MPC según corresponda, y el descuento o cargo asociado al subsidio del 40% de las comunas reconocidas como zonas en transición, en dicho orden. El precio de potencia (Pp) considera el precio de nudo promedio de potencia.

Tabla 29: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SEN a los distintos grupos de clientes

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 1 | Emelari | STX A | 15101 | Arica | 89,040 | 12.291,36 | 1,542 | 0,558 | 92,526 | 12.472,90 | 1,542 | 0,558 | 92,526 | 12.472,90 | 1,542 | 0,558 | 114,738 | 12.472,90 |
| 1 | Emelari | STX A | 15102 | Camarones | 89,040 | 12.291,36 | -7,912 | 0,501 | 83,015 | 12.472,90 | -7,912 | 0,501 | 83,015 | 12.472,90 | -7,912 | 0,501 | 105,227 | 12.472,90 |
| 1 | Emelari | STX A | * | * | 89,040 | 12.291,36 | 1,542 | 0,558 | 92,526 | 12.472,90 | 1,542 | 0,558 | 92,526 | 12.472,90 | 1,542 | 0,558 | 114,738 | 12.472,90 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1107 | Alto Hospicio | 89,660 | 12.033,37 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 115,380 | 12.211,10 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1404 | Huara | 89,660 | 12.033,37 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 115,380 | 12.211,10 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1101 | Iquique | 89,660 | 12.033,37 | -3,988 | 0,529 | 87,594 | 12.211,10 | -3,988 | 0,529 | 87,594 | 12.211,10 | -3,988 | 0,529 | 109,805 | 12.211,10 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1405 | Pica | 89,660 | 12.033,37 | -7,967 | 0,504 | 83,590 | 12.211,10 | -7,967 | 0,504 | 83,590 | 12.211,10 | -7,967 | 0,504 | 105,802 | 12.211,10 |
| 2 | Eliqsa | STX A | 1401 | Pozo Almonte | 89,660 | 12.033,37 | -3,988 | 0,529 | 87,594 | 12.211,10 | -3,988 | 0,529 | 87,594 | 12.211,10 | -3,988 | 0,529 | 109,805 | 12.211,10 |
| 2 | Eliqsa | STX A | * | * | 89,660 | 12.033,37 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 93,168 | 12.211,10 | 1,553 | 0,562 | 115,380 | 12.211,10 |
| 3 | Elecda | STX B | 2104 | Taltal | 85,287 | 11.489,75 | -15,434 | 0,442 | 73,205 | 11.806,41 | -15,434 | 0,442 | 73,205 | 11.806,41 | -15,434 | 0,442 | 95,417 | 11.806,41 |
| 3 | Elecda | STX B | * | * | 85,287 | 11.489,75 | 1,504 | 0,545 | 90,246 | 11.806,41 | 1,504 | 0,545 | 90,246 | 11.806,41 | 1,504 | 0,545 | 112,457 | 11.806,41 |
| 3 | Elecda | STX A | 2101 | Antofagasta | 85,287 | 11.489,75 | 1,478 | 0,535 | 88,643 | 11.659,45 | 1,478 | 0,535 | 88,643 | 11.659,45 | 1,478 | 0,535 | 110,855 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX A | 2201 | Calama | 85,287 | 11.489,75 | -3,794 | 0,503 | 83,339 | 11.659,45 | -3,794 | 0,503 | 83,339 | 11.659,45 | -3,794 | 0,503 | 105,551 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX A | 2102 | Mejillones | 85,287 | 11.489,75 | -51,978 | -34,652 | 0,000 | 11.659,45 | -51,978 | -34,652 | 0,000 | 11.659,45 | -51,978 | -34,652 | 22,212 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX A | 2103 | Sierra Gorda | 85,287 | 11.489,75 | -30,320 | 0,342 | 56,652 | 11.659,45 | -30,320 | 0,342 | 56,652 | 11.659,45 | -30,320 | 0,342 | 78,864 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX A | 2301 | Tocopilla | 85,287 | 11.489,75 | -28,155 | -34,652 | 23,823 | 11.659,45 | -28,155 | -34,652 | 23,823 | 11.659,45 | -28,155 | -34,652 | 46,035 | 11.659,45 |
| 3 | Elecda | STX A | * | * | 85,287 | 11.489,75 | 1,478 | 0,535 | 88,643 | 11.659,45 | 1,478 | 0,535 | 88,643 | 11.659,45 | 1,478 | 0,535 | 110,855 | 11.659,45 |
| 4 | Emelat | STX B | 3302 | Alto Del Carmen | 108,400 | 10.586,79 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 129,410 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3102 | Caldera | 108,400 | 10.586,79 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 129,410 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3201 | Chañaral | 108,400 | 10.586,79 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 122,995 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3101 | Copiapó | 108,400 | 10.586,79 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 122,995 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3202 | Diego De Almagro | 108,400 | 10.586,79 | -18,334 | 0,525 | 86,955 | 10.878,56 | -18,334 | 0,525 | 86,955 | 10.878,56 | -18,334 | 0,525 | 109,167 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3303 | Freirina | 108,400 | 10.586,79 | -18,334 | 0,525 | 86,955 | 10.878,56 | -18,334 | 0,525 | 86,955 | 10.878,56 | -18,334 | 0,525 | 109,167 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3304 | Huasco | 108,400 | 10.586,79 | -34,048 | -41,906 | 28,810 | 10.878,56 | -34,048 | -41,906 | 28,810 | 10.878,56 | -34,048 | -41,906 | 51,022 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3103 | Tierra Amarilla | 108,400 | 10.586,79 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 122,995 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | 3301 | Vallenar | 108,400 | 10.586,79 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 100,783 | 10.878,56 | -4,589 | 0,608 | 122,995 | 10.878,56 |
| 4 | Emelat | STX B | * | * | 108,400 | 10.586,79 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 107,198 | 10.878,56 | 1,787 | 0,647 | 129,410 | 10.878,56 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5502 | Calera | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5302 | Calle Larga | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5603 | Cartagena | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5102 | Casablanca | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5702 | Catemu | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5103 | Concón | 88,152 | 10.513,08 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 108,729 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5605 | El Tabo | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5503 | Hijuelas | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5504 | La Cruz | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5802 | Limache | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5703 | Llaillay | 88,152 | 10.513,08 | -7,869 | 0,498 | 82,563 | 10.723,24 | -7,869 | 0,498 | 82,563 | 10.723,24 | -7,869 | 0,498 | 104,775 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5301 | Los Andes | 88,152 | 10.513,08 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 108,729 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5506 | Nogales | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5803 | Olmué | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5704 | Panquehue | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5105 | Puchuncaví | 88,152 | 10.513,08 | -21,359 | -35,974 | 32,601 | 10.723,24 | -21,359 | -35,974 | 32,601 | 10.723,24 | -21,359 | -35,974 | 54,813 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5705 | Putaendo | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5501 | Quillota | 88,152 | 10.513,08 | -21,359 | 0,416 | 68,991 | 10.723,24 | -21,359 | 0,416 | 68,991 | 10.723,24 | -21,359 | 0,416 | 91,203 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5801 | Quilpué | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5107 | Quintero | 88,152 | 10.513,08 | -7,869 | -35,974 | 46,091 | 10.723,24 | -7,869 | -35,974 | 46,091 | 10.723,24 | -7,869 | -35,974 | 68,303 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5303 | Rinconada | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5601 | San Antonio | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5304 | San Esteban | 88,152 | 10.513,08 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 86,517 | 10.723,24 | -3,939 | 0,522 | 108,729 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5701 | San Felipe | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5706 | Santa María | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5606 | Santo Domingo | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5101 | Valparaíso | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5804 | Villa Alemana | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | 5109 | Viña Del Mar | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 6 | Chilquinta | STX C | * | * | 88,152 | 10.513,08 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 92,023 | 10.723,24 | 1,534 | 0,555 | 114,235 | 10.723,24 |
| 7 | Conafe | STX C | 5801 | Quilpué | 105,072 | 10.494,65 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 125,645 | 10.704,44 |
| 7 | Conafe | STX C | 5101 | Valparaíso | 105,072 | 10.494,65 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 125,645 | 10.704,44 |
| 7 | Conafe | STX C | 5109 | Viña Del Mar | 105,072 | 10.494,65 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 125,645 | 10.704,44 |
| 7 | Conafe | STX C | * | * | 105,072 | 10.494,65 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 103,433 | 10.704,44 | 1,724 | 0,624 | 125,645 | 10.704,44 |
| 7 | Conafe | STX B | 4103 | Andacollo | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5402 | Cabildo | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4202 | Canela | 105,072 | 10.494,65 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 116,265 | 10.783,88 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 7 | Conafe | STX B | 4302 | Combarbalá | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4102 | Coquimbo | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 3303 | Freirina | 105,072 | 10.494,65 | -17,929 | 0,513 | 85,034 | 10.783,88 | -17,929 | 0,513 | 85,034 | 10.783,88 | -17,929 | 0,513 | 107,246 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4201 | Illapel | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4104 | La Higuera | 105,072 | 10.494,65 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 116,265 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5401 | La Ligua | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4101 | La Serena | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4203 | Los Vilos | 105,072 | 10.494,65 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 94,054 | 10.783,88 | -8,964 | 0,568 | 116,265 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4303 | Monte Patria | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4301 | Ovalle | 105,072 | 10.494,65 | -4,487 | 0,595 | 98,558 | 10.783,88 | -4,487 | 0,595 | 98,558 | 10.783,88 | -4,487 | 0,595 | 120,770 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4105 | Paiguano | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5403 | Papudo | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5404 | Petorca | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5105 | Puchuncaví | 105,072 | 10.494,65 | -24,332 | -40,980 | 37,138 | 10.783,88 | -24,332 | -40,980 | 37,138 | 10.783,88 | -24,332 | -40,980 | 59,350 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4304 | Punitaqui | 105,072 | 10.494,65 | -4,487 | 0,595 | 98,558 | 10.783,88 | -4,487 | 0,595 | 98,558 | 10.783,88 | -4,487 | 0,595 | 120,770 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4305 | Río Hurtado | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4204 | Salamanca | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 4106 | Vicuña | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | 5405 | Zapallar | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 7 | Conafe | STX B | * | * | 105,072 | 10.494,65 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 104,830 | 10.783,88 | 1,747 | 0,633 | 127,041 | 10.783,88 |
| 8 | Emelca | STX C | 5102 | Casablanca | 85,186 | 10.209,02 | 1,482 | 0,537 | 88,939 | 10.413,10 | 1,482 | 0,537 | 88,939 | 10.413,10 | 1,482 | 0,537 | 111,151 | 10.413,10 |
| 8 | Emelca | STX C | * | * | 85,186 | 10.209,02 | 1,482 | 0,537 | 88,939 | 10.413,10 | 1,482 | 0,537 | 88,939 | 10.413,10 | 1,482 | 0,537 | 111,151 | 10.413,10 |
| 9 | Litoral | STX C | 5602 | Algarrobo | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 9 | Litoral | STX C | 5603 | Cartagena | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 9 | Litoral | STX C | 5102 | Casablanca | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 9 | Litoral | STX C | 5604 | El Quisco | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 9 | Litoral | STX C | 5605 | El Tabo | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 9 | Litoral | STX C | * | * | 78,204 | 10.227,44 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 81,680 | 10.431,89 | 1,361 | 0,493 | 103,892 | 10.431,89 |
| 10 | Enel Distribución | STX C | 13303 | Tiltil | 86,293 | 10.448,58 | -7,704 | 0,488 | 80,829 | 10.657,45 | -7,704 | 0,488 | 80,829 | 10.657,45 | -7,704 | 0,488 | 103,041 | 10.657,45 |
| 10 | Enel Distribución | STX C | * | * | 86,293 | 10.448,58 | 1,502 | 0,544 | 90,091 | 10.657,45 | 1,502 | 0,544 | 90,091 | 10.657,45 | 1,502 | 0,544 | 112,303 | 10.657,45 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13102 | Cerrillos | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13103 | Cerro Navia | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13301 | Colina | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13104 | Conchalí | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13106 | Estación Central | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13107 | Huechuraba | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13108 | Independencia | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13109 | La Cisterna | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13110 | La Florida | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13111 | La Granja | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13113 | La Reina | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13302 | Lampa | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13114 | Las Condes | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13115 | Lo Barnechea | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13116 | Lo Espejo | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13117 | Lo Prado | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13118 | Macul | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13119 | Maipú | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13120 | Ñuñoa | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13121 | Pedro Aguirre Cerda | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13122 | Peñalolén | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13123 | Providencia | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13124 | Pudahuel | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13125 | Quilicura | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13126 | Quinta Normal | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13127 | Recoleta | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13128 | Renca | 86,293 | 10.448,58 | -3,851 | 0,510 | 84,571 | 10.627,36 | -3,851 | 0,510 | 84,571 | 10.627,36 | -3,851 | 0,510 | 106,783 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13129 | San Joaquín | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13130 | San Miguel | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13131 | San Ramón | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13101 | Santiago | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13303 | Tiltil | 86,293 | 10.448,58 | -7,692 | 0,487 | 80,707 | 10.627,36 | -7,692 | 0,487 | 80,707 | 10.627,36 | -7,692 | 0,487 | 102,919 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | 13132 | Vitacura | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 10 | Enel Distribución | STX D | * | * | 86,293 | 10.448,58 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 89,954 | 10.627,36 | 1,499 | 0,543 | 112,166 | 10.627,36 |
| 12 | Colina | STX D | 13301 | Colina | 85,453 | 10.467,01 | 1,485 | 0,538 | 89,083 | 10.646,10 | 1,485 | 0,538 | 89,083 | 10.646,10 | 1,485 | 0,538 | 111,294 | 10.646,10 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 12 | Colina | STX D | * | * | 85,453 | 10.467,01 | 1,485 | 0,538 | 89,083 | 10.646,10 | 1,485 | 0,538 | 89,083 | 10.646,10 | 1,485 | 0,538 | 111,294 | 10.646,10 |
| 13 | TilTil | STX C | 5703 | Llaillay | 86,927 | 10.430,15 | -7,760 | 0,491 | 81,421 | 10.638,65 | -7,760 | 0,491 | 81,421 | 10.638,65 | -7,760 | 0,491 | 103,633 | 10.638,65 |
| 13 | TilTil | STX C | 13303 | Tiltil | 86,927 | 10.430,15 | -7,760 | 0,491 | 81,421 | 10.638,65 | -7,760 | 0,491 | 81,421 | 10.638,65 | -7,760 | 0,491 | 103,633 | 10.638,65 |
| 13 | TilTil | STX C | * | * | 86,927 | 10.430,15 | 1,513 | 0,548 | 90,751 | 10.638,65 | 1,513 | 0,548 | 90,751 | 10.638,65 | 1,513 | 0,548 | 112,962 | 10.638,65 |
| 13 | TilTil | STX D | 13303 | Tiltil | 86,927 | 10.430,15 | -7,749 | 0,491 | 81,298 | 10.608,61 | -7,749 | 0,491 | 81,298 | 10.608,61 | -7,749 | 0,491 | 103,509 | 10.608,61 |
| 13 | TilTil | STX D | * | * | 86,927 | 10.430,15 | 1,510 | 0,547 | 90,613 | 10.608,61 | 1,510 | 0,547 | 90,613 | 10.608,61 | 1,510 | 0,547 | 112,825 | 10.608,61 |
| 14 | EEPA | STX D | 13201 | Puente Alto | 79,262 | 10.153,73 | 1,378 | 0,499 | 82,655 | 10.327,46 | 1,378 | 0,499 | 82,655 | 10.327,46 | 1,378 | 0,499 | 104,867 | 10.327,46 |
| 14 | EEPA | STX D | * | * | 79,262 | 10.153,73 | 1,378 | 0,499 | 82,655 | 10.327,46 | 1,378 | 0,499 | 82,655 | 10.327,46 | 1,378 | 0,499 | 104,867 | 10.327,46 |
| 15 | Luzandes | STX D | 13115 | Lo Barnechea | 87,476 | 10.430,15 | 1,520 | 0,550 | 91,183 | 10.608,61 | 1,520 | 0,550 | 91,183 | 10.608,61 | 1,520 | 0,550 | 113,395 | 10.608,61 |
| 15 | Luzandes | STX D | * | * | 87,476 | 10.430,15 | 1,520 | 0,550 | 91,183 | 10.608,61 | 1,520 | 0,550 | 91,183 | 10.608,61 | 1,520 | 0,550 | 113,395 | 10.608,61 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13502 | Alhué | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13402 | Buin | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 5603 | Cartagena | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7201 | Cauquenes | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7202 | Chanco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6302 | Chépica | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8103 | Chiguayante | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16101 | Chillán | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16103 | Chillán Viejo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6303 | Chimbarongo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16202 | Cobquecura | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6102 | Codegua | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16203 | Coelemu | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16302 | Coihueco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6103 | Coinco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7402 | Colbún | 91,162 | 9.453,48 | -29,101 | 0,367 | 60,808 | 9.762,89 | -29,101 | 0,367 | 60,808 | 9.762,89 | -29,101 | 0,367 | 83,020 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6104 | Coltauco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8101 | Concepción | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7102 | Constitución | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8102 | Coronel | 91,162 | 9.453,48 | -21,266 | -35,817 | 32,459 | 9.762,89 | -21,266 | -35,817 | 32,459 | 9.762,89 | -21,266 | -35,817 | 54,671 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9104 | Curarrehue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7103 | Curepto | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7301 | Curicó | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6105 | Doñihue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13602 | El Monte | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7104 | Empedrado | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8104 | Florida | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9105 | Freire | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6106 | Graneros | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7302 | Hualañé | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8112 | Hualpén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8105 | Hualqui | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13603 | Isla De Maipo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6202 | La Estrella | 91,162 | 9.453,48 | -15,670 | 0,448 | 74,320 | 9.762,89 | -15,670 | 0,448 | 74,320 | 9.762,89 | -15,670 | 0,448 | 96,532 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6107 | Las Cabras | 91,162 | 9.453,48 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 104,415 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9108 | Lautaro | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7303 | Licantén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7401 | Linares | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6203 | Litueche | 91,162 | 9.453,48 | -15,670 | 0,448 | 74,320 | 9.762,89 | -15,670 | 0,448 | 74,320 | 9.762,89 | -15,670 | 0,448 | 96,532 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6304 | Lolol | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9109 | Loncoche | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7403 | Longaví | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8301 | Los Ángeles | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6108 | Machalí | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6109 | Malloa | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6204 | Marchihue | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13504 | María Pinto | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7105 | Maule | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13501 | Melipilla | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7304 | Molina | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6110 | Mostazal | 91,162 | 9.453,48 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 104,415 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8305 | Mulchén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6305 | Nancagua | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6205 | Navidad | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16204 | Ninhue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16303 | Ñiquén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6111 | Olivar | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9112 | Padre Las Casas | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13404 | Paine | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6306 | Palmilla | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6206 | Paredones | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7404 | Parral | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7106 | Pelarco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7203 | Pelluhue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7107 | Pencahue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8107 | Penco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13605 | Peñaflor | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6307 | Peralillo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6112 | Peumo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6113 | Pichidegua | 91,162 | 9.453,48 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 104,415 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6201 | Pichilemu | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16106 | Pinto | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9114 | Pitrufquén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6308 | Placilla | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16205 | Portezuelo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9115 | Pucón | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6309 | Pumanque | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6114 | Quinta De Tilcoco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16201 | Quirihue | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6101 | Rancagua | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16206 | Ránquil | 91,162 | 9.453,48 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 104,415 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7305 | Rauco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6115 | Rengo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6116 | Requínoa | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7405 | Retiro | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7108 | Río Claro | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7306 | Romeral | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7307 | Sagrada Familia | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 5601 | San Antonio | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16301 | San Carlos | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7109 | San Clemente | 91,162 | 9.453,48 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 82,203 | 9.762,89 | -7,835 | 0,496 | 104,415 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16304 | San Fabián | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6301 | San Fernando | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7406 | San Javier | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16305 | San Nicolás | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13505 | San Pedro | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8108 | San Pedro de la Paz | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7110 | San Rafael | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6117 | San Vicente | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 6310 | Santa Cruz | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 5606 | Santo Domingo | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 13601 | Talagante | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7101 | Talca | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8110 | Talcahuano | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9101 | Temuco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7308 | Teno | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 8111 | Tomé | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 16207 | Treguaco | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7309 | Vichuquén | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9119 | Vilcún | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7407 | Villa Alegre | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 9120 | Villarrica | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | 7408 | Yerbas Buenas | 91,162 | 9.453,48 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 86,140 | 9.762,89 | -3,922 | 0,520 | 108,352 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX E | * | * | 91,162 | 9.453,48 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 91,622 | 9.762,89 | 1,527 | 0,553 | 113,834 | 9.762,89 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13403 | Calera De Tango | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13503 | Curacaví | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13105 | El Bosque | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13112 | La Pintana | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13504 | María Pinto | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13604 | Padre Hurtado | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13605 | Peñaflor | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13202 | Pirque | 91,162 | 9.453,48 | -3,866 | 0,512 | 84,919 | 9.615,23 | -3,866 | 0,512 | 84,919 | 9.615,23 | -3,866 | 0,512 | 107,131 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13201 | Puente Alto | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13401 | San Bernardo | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13203 | San José De Maipo | 91,162 | 9.453,48 | -7,724 | 0,489 | 81,038 | 9.615,23 | -7,724 | 0,489 | 81,038 | 9.615,23 | -7,724 | 0,489 | 103,250 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | 13601 | Talagante | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 18 | CGE Distribución | STX D | * | * | 91,162 | 9.453,48 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 90,324 | 9.615,23 | 1,506 | 0,545 | 112,536 | 9.615,23 |
| 20 | Coopersol | STX A | 15201 | Putre | 78,211 | 9.407,41 | -3,481 | 0,461 | 76,452 | 9.546,36 | -3,481 | 0,461 | 76,452 | 9.546,36 | -3,481 | 0,461 | 98,664 | 9.546,36 |
| 20 | Coopersol | STX A | * | * | 78,211 | 9.407,41 | 1,355 | 0,491 | 81,318 | 9.546,36 | 1,355 | 0,491 | 81,318 | 9.546,36 | 1,355 | 0,491 | 103,530 | 9.546,36 |
| 21 | Coopelan | STX E | 8304 | Laja | 67,281 | 7.831,83 | -3,049 | 0,404 | 66,964 | 8.088,17 | -3,049 | 0,404 | 66,964 | 8.088,17 | -3,049 | 0,404 | 89,176 | 8.088,17 |
| 21 | Coopelan | STX E | 8301 | Los Ángeles | 67,281 | 7.831,83 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 93,438 | 8.088,17 |
| 21 | Coopelan | STX E | 8305 | Mulchén | 67,281 | 7.831,83 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 93,438 | 8.088,17 |
| 21 | Coopelan | STX E | 8309 | Quilleco | 67,281 | 7.831,83 | -6,091 | 0,386 | 63,904 | 8.088,17 | -6,091 | 0,386 | 63,904 | 8.088,17 | -6,091 | 0,386 | 86,115 | 8.088,17 |
| 21 | Coopelan | STX E | 8311 | Santa Bárbara | 67,281 | 7.831,83 | -12,182 | 0,349 | 57,776 | 8.088,17 | -12,182 | 0,349 | 57,776 | 8.088,17 | -12,182 | 0,349 | 79,988 | 8.088,17 |
| 21 | Coopelan | STX E | * | * | 67,281 | 7.831,83 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 71,226 | 8.088,17 | 1,187 | 0,430 | 93,438 | 8.088,17 |
| 22 | Frontel | STX E | 8314 | Alto Biobío | 72,254 | 7.933,18 | -37,363 | 0,227 | 37,591 | 8.192,83 | -37,363 | 0,227 | 37,591 | 8.192,83 | -37,363 | 0,227 | 59,803 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9201 | Angol | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8302 | Antuco | 72,254 | 7.933,18 | -26,154 | 0,295 | 48,868 | 8.192,83 | -26,154 | 0,295 | 48,868 | 8.192,83 | -26,154 | 0,295 | 71,080 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8202 | Arauco | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16102 | Bulnes | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8303 | Cabrero | 72,254 | 7.933,18 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 90,814 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8203 | Cañete | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9102 | Carahue | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16103 | Chillán Viejo | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9121 | Cholchol | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9202 | Collipulli | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8204 | Contulmo | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8102 | Coronel | 72,254 | 7.933,18 | -17,748 | -29,891 | 27,088 | 8.192,83 | -17,748 | -29,891 | 27,088 | 8.192,83 | -17,748 | -29,891 | 49,300 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9103 | Cunco | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9203 | Curacautín | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8205 | Curanilahue | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16104 | El Carmen | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 22 | Frontel | STX E | 9204 | Ercilla | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8104 | Florida | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9105 | Freire | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9106 | Galvarino | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9107 | Gorbea | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8105 | Hualqui | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8304 | Laja | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9108 | Lautaro | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8201 | Lebu | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9205 | Lonquimay | 72,254 | 7.933,18 | -13,077 | 0,374 | 62,024 | 8.192,83 | -13,077 | 0,374 | 62,024 | 8.192,83 | -13,077 | 0,374 | 84,236 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8206 | Los Álamos | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8301 | Los Ángeles | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9206 | Los Sauces | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8106 | Lota | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9207 | Lumaco | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9110 | Melipeuco | 72,254 | 7.933,18 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 90,814 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8305 | Mulchén | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8306 | Nacimiento | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8307 | Negrete | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9111 | Nueva Imperial | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9112 | Padre Las Casas | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16105 | Pemuco | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9113 | Perquenco | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16106 | Pinto | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9114 | Pitrufquén | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9115 | Pucón | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9208 | Purén | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8308 | Quilaco | 72,254 | 7.933,18 | -37,363 | 0,227 | 37,591 | 8.192,83 | -37,363 | 0,227 | 37,591 | 8.192,83 | -37,363 | 0,227 | 59,803 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8309 | Quilleco | 72,254 | 7.933,18 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 90,814 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16107 | Quillón | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16206 | Ránquil | 72,254 | 7.933,18 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 90,814 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9209 | Renaico | 72,254 | 7.933,18 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 68,602 | 8.192,83 | -6,539 | 0,414 | 90,814 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9116 | Saavedra | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16108 | San Ignacio | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 22 | Frontel | STX E | 8310 | San Rosendo | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8311 | Santa Bárbara | 72,254 | 7.933,18 | -13,077 | 0,374 | 62,024 | 8.192,83 | -13,077 | 0,374 | 62,024 | 8.192,83 | -13,077 | 0,374 | 84,236 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8109 | Santa Juana | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9101 | Temuco | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9117 | Teodoro Schmidt | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8207 | Tirúa | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9118 | Toltén | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8111 | Tomé | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9210 | Traiguén | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8312 | Tucapel | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9211 | Victoria | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9119 | Vilcún | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 9120 | Villarrica | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 8313 | Yumbel | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | 16109 | Yungay | 72,254 | 7.933,18 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 71,888 | 8.192,83 | -3,273 | 0,434 | 94,100 | 8.192,83 |
| 22 | Frontel | STX E | * | * | 72,254 | 7.933,18 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 76,463 | 8.192,83 | 1,275 | 0,461 | 98,675 | 8.192,83 |
| 23 | Saesa | STX E | 9107 | Gorbea | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14103 | Lanco | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 9109 | Loncoche | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14104 | Los Lagos | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14106 | Mariquina | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14108 | Panguipulli | 80,817 | 9.490,33 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 102,578 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14204 | Río Bueno | 80,817 | 9.490,33 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 102,578 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 14101 | Valdivia | 80,817 | 9.490,33 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 80,366 | 9.800,95 | -3,659 | 0,485 | 102,578 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | 9120 | Villarrica | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX E | * | * | 80,817 | 9.490,33 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 85,481 | 9.800,95 | 1,425 | 0,516 | 107,693 | 9.800,95 |
| 23 | Saesa | STX B | 2101 | Antofagasta | 80,817 | 9.490,33 | 1,426 | 0,516 | 85,536 | 9.751,88 | 1,426 | 0,516 | 85,536 | 9.751,88 | 1,426 | 0,516 | 107,748 | 9.751,88 |
| 23 | Saesa | STX B | 2104 | Taltal | 80,817 | 9.490,33 | -14,629 | 0,419 | 69,384 | 9.751,88 | -14,629 | 0,419 | 69,384 | 9.751,88 | -14,629 | 0,419 | 91,596 | 9.751,88 |
| 23 | Saesa | STX B | * | * | 80,817 | 9.490,33 | 1,426 | 0,516 | 85,536 | 9.751,88 | 1,426 | 0,516 | 85,536 | 9.751,88 | 1,426 | 0,516 | 107,748 | 9.751,88 |
| 23 | Saesa | STX F | 10202 | Ancud | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10102 | Calbuco | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10201 | Castro | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10203 | Chonchi | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14102 | Corral | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 23 | Saesa | STX F | 10205 | Dalcahue | 80,817 | 9.490,33 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.775,90 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.775,90 | -7,451 | 0,472 | 100,387 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10104 | Fresia | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10105 | Frutillar | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14202 | Futrono | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14201 | La Unión | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14203 | Lago Ranco | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14103 | Lanco | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10107 | Llanquihue | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 9109 | Loncoche | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14104 | Los Lagos | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10106 | Los Muermos | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14105 | Máfil | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14106 | Mariquina | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10108 | Maullín | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10301 | Osorno | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14107 | Paillaco | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14108 | Panguipulli | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10101 | Puerto Montt | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10302 | Puerto Octay | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10109 | Puerto Varas | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10206 | Puqueldón | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10303 | Purranque | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10304 | Puyehue | 80,817 | 9.490,33 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.775,90 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.775,90 | -7,451 | 0,472 | 100,387 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10207 | Queilén | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10208 | Quellón | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10209 | Quemchi | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10210 | Quinchao | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14204 | Río Bueno | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10305 | Río Negro | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10306 | San Juan de la Costa | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10307 | San Pablo | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 9118 | Toltén | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 14101 | Valdivia | 80,817 | 9.490,33 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.775,90 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 9120 | Villarrica | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 23 | Saesa | STX F | * | * | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | 10204 | Curaco de Vélez | 80,817 | 9.490,33 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.775,90 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.775,90 |
| 26 | Codiner | STX E | 9103 | Cunco | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9203 | Curacautín | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9204 | Ercilla | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9105 | Freire | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9106 | Galvarino | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9107 | Gorbea | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9108 | Lautaro | 65,673 | 7.509,34 | -2,976 | 0,394 | 65,372 | 7.755,12 | -2,976 | 0,394 | 65,372 | 7.755,12 | -2,976 | 0,394 | 87,584 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9109 | Loncoche | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9111 | Nueva Imperial | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9112 | Padre Las Casas | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9113 | Perquenco | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9114 | Pitrufquén | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9101 | Temuco | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9210 | Traiguén | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9211 | Victoria | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9119 | Vilcún | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | 9120 | Villarrica | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 26 | Codiner | STX E | * | * | 65,673 | 7.509,34 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 69,533 | 7.755,12 | 1,159 | 0,420 | 91,744 | 7.755,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 5602 | Algarrobo | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 5603 | Cartagena | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 5102 | Casablanca | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 13503 | Curacaví | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | 5101 | Valparaíso | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 28 | Edecsa | STX C | * | * | 77,365 | 10.116,88 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 80,808 | 10.319,12 | 1,347 | 0,488 | 103,019 | 10.319,12 |
| 29 | CEC | STX E | 7301 | Curicó | 90,643 | 9.407,41 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 115,890 | 9.715,31 |
| 29 | CEC | STX E | 7304 | Molina | 90,643 | 9.407,41 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 115,890 | 9.715,31 |
| 29 | CEC | STX E | 7306 | Romeral | 90,643 | 9.407,41 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 115,890 | 9.715,31 |
| 29 | CEC | STX E | 7308 | Teno | 90,643 | 9.407,41 | -4,010 | 0,531 | 88,073 | 9.715,31 | -4,010 | 0,531 | 88,073 | 9.715,31 | -4,010 | 0,531 | 110,285 | 9.715,31 |
| 29 | CEC | STX E | * | * | 90,643 | 9.407,41 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 93,678 | 9.715,31 | 1,561 | 0,565 | 115,890 | 9.715,31 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7402 | Colbún | 67,903 | 8.541,30 | -22,831 | 0,288 | 47,706 | 8.820,86 | -22,831 | 0,288 | 47,706 | 8.820,86 | -22,831 | 0,288 | 69,918 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7102 | Constitución | 67,903 | 8.541,30 | -3,077 | 0,408 | 67,580 | 8.820,86 | -3,077 | 0,408 | 67,580 | 8.820,86 | -3,077 | 0,408 | 89,792 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7401 | Linares | 67,903 | 8.541,30 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 94,093 | 8.820,86 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7403 | Longaví | 67,903 | 8.541,30 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 94,093 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7406 | San Javier | 67,903 | 8.541,30 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 94,093 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7407 | Villa Alegre | 67,903 | 8.541,30 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 94,093 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | 7408 | Yerbas Buenas | 67,903 | 8.541,30 | -3,077 | 0,408 | 67,580 | 8.820,86 | -3,077 | 0,408 | 67,580 | 8.820,86 | -3,077 | 0,408 | 89,792 | 8.820,86 |
| 31 | Luzlinares | STX E | * | * | 67,903 | 8.541,30 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 71,881 | 8.820,86 | 1,198 | 0,434 | 94,093 | 8.820,86 |
| 32 | Luzparral | STX E | 7201 | Cauquenes | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 7403 | Longaví | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 16303 | Ñiquén | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 7404 | Parral | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 7405 | Retiro | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 16301 | San Carlos | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | 7406 | San Javier | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 32 | Luzparral | STX E | * | * | 65,813 | 8.329,38 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 69,679 | 8.602,00 | 1,161 | 0,420 | 91,891 | 8.602,00 |
| 33 | Copelec | STX E | 16102 | Bulnes | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16101 | Chillán | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16103 | Chillán Viejo | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16202 | Cobquecura | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16203 | Coelemu | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16302 | Coihueco | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16104 | El Carmen | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 8104 | Florida | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16204 | Ninhue | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16105 | Pemuco | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16106 | Pinto | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16205 | Portezuelo | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16107 | Quillón | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16201 | Quirihue | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16206 | Ránquil | 74,991 | 8.264,88 | -6,785 | 0,430 | 71,189 | 8.535,39 | -6,785 | 0,430 | 71,189 | 8.535,39 | -6,785 | 0,430 | 93,400 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16301 | San Carlos | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16304 | San Fabián | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16108 | San Ignacio | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16305 | San Nicolás | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 8111 | Tomé | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 33 | Copelec | STX E | 16207 | Treguaco | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cod Dx | Empresa | Sistema Tx Zonal | Código Único Territorial | Comuna | PNPE ($/kWh) | PNPP ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio ($/kWh) | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) | CD RGL ($/kWh) | 7° transitorio | Pe ($/kWh) | Pp ($/kW/mes) |
| 33 | Copelec | STX E | * | * | 74,991 | 8.264,88 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 79,346 | 8.535,39 | 1,323 | 0,479 | 101,558 | 8.535,39 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8314 | Alto Biobío | 91,975 | 8.467,59 | -41,815 | 0,254 | 42,070 | 8.744,73 | -41,815 | 0,254 | 42,070 | 8.744,73 | -41,815 | 0,254 | 64,282 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8303 | Cabrero | 91,975 | 8.467,59 | -7,318 | 0,463 | 76,776 | 8.744,73 | -7,318 | 0,463 | 76,776 | 8.744,73 | -7,318 | 0,463 | 98,988 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8104 | Florida | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8105 | Hualqui | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8301 | Los Ángeles | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8306 | Nacimiento | 91,975 | 8.467,59 | -3,663 | 0,486 | 80,454 | 8.744,73 | -3,663 | 0,486 | 80,454 | 8.744,73 | -3,663 | 0,486 | 102,665 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 16105 | Pemuco | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8309 | Quilleco | 91,975 | 8.467,59 | -7,318 | 0,463 | 76,776 | 8.744,73 | -7,318 | 0,463 | 76,776 | 8.744,73 | -7,318 | 0,463 | 98,988 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 16107 | Quillón | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8312 | Tucapel | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 8313 | Yumbel | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | 16109 | Yungay | 91,975 | 8.467,59 | -3,663 | 0,486 | 80,454 | 8.744,73 | -3,663 | 0,486 | 80,454 | 8.744,73 | -3,663 | 0,486 | 102,665 | 8.744,73 |
| 34 | Coelcha | STX E | * | * | 91,975 | 8.467,59 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 85,573 | 8.744,73 | 1,426 | 0,516 | 107,785 | 8.744,73 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14202 | Futrono | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14201 | La Unión | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14104 | Los Lagos | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14105 | Máfil | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14107 | Paillaco | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | 14108 | Panguipulli | 85,120 | 9.554,83 | -3,803 | 0,504 | 83,525 | 9.733,12 | -3,803 | 0,504 | 83,525 | 9.733,12 | -3,803 | 0,504 | 105,737 | 9.733,12 |
| 35 | Socoepa | STX F | * | * | 85,120 | 9.554,83 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 88,841 | 9.733,12 | 1,481 | 0,536 | 111,053 | 9.733,12 |
| 36 | Cooprel | STX F | 14201 | La Unión | 89,465 | 9.683,82 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 115,048 | 9.864,52 |
| 36 | Cooprel | STX F | 14203 | Lago Ranco | 89,465 | 9.683,82 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 115,048 | 9.864,52 |
| 36 | Cooprel | STX F | 14204 | Río Bueno | 89,465 | 9.683,82 | -3,974 | 0,527 | 87,282 | 9.864,52 | -3,974 | 0,527 | 87,282 | 9.864,52 | -3,974 | 0,527 | 109,494 | 9.864,52 |
| 36 | Cooprel | STX F | 10307 | San Pablo | 89,465 | 9.683,82 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 115,048 | 9.864,52 |
| 36 | Cooprel | STX F | * | * | 89,465 | 9.683,82 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 92,836 | 9.864,52 | 1,547 | 0,560 | 115,048 | 9.864,52 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10105 | Frutillar | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 14201 | La Unión | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10301 | Osorno | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10302 | Puerto Octay | 83,476 | 9.628,54 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.808,21 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.808,21 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10109 | Puerto Varas | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10303 | Purranque | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10304 | Puyehue | 83,476 | 9.628,54 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.808,21 | -7,451 | 0,472 | 78,175 | 9.808,21 | -7,451 | 0,472 | 100,387 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 14204 | Río Bueno | 83,476 | 9.628,54 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.808,21 | -3,730 | 0,494 | 81,918 | 9.808,21 | -3,730 | 0,494 | 104,130 | 9.808,21 |

| | | | | | Precios fijación PNP julio 2024 | | | | | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cod Dx** | **Empresa** | **Sistema Tx Zonal** | **Código Único Territorial** | **Comuna** | **PNPE ($/kWh)** | **PNPP ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio ($/kWh)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **CD RGL ($/kWh)** | **7° transitorio** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10305 | Río Negro | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10306 | San Juan de la Costa | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | 10307 | San Pablo | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 39 | Luz Osorno | STX F | * | * | 83,476 | 9.628,54 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 87,132 | 9.808,21 | 1,452 | 0,526 | 109,344 | 9.808,21 |
| 40 | Crell | STX F | 10104 | Fresia | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10105 | Frutillar | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10107 | Llanquihue | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10106 | Los Muermos | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10108 | Maullín | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10101 | Puerto Montt | 91,776 | 9.656,18 | -3,768 | 0,499 | 82,755 | 9.836,36 | -3,768 | 0,499 | 82,755 | 9.836,36 | -3,768 | 0,499 | 104,967 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10109 | Puerto Varas | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | 10303 | Purranque | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 40 | Crell | STX F | * | * | 91,776 | 9.656,18 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 88,022 | 9.836,36 | 1,467 | 0,531 | 110,234 | 9.836,36 |
| 23 | Saesa | STX F | | Cochamó | 80,817 | 9.490,33 | 0,000 | 0,000 | 84,797 | 9.775,90 | 0,000 | 0,000 | 84,797 | 9.775,90 | 0,000 | 0,000 | 107,009 | 9.775,90 |
| 23 | Saesa | STX F | | Hualaihué | 80,817 | 9.490,33 | 0,000 | 0,000 | 84,797 | 9.775,90 | 0,000 | 0,000 | 84,797 | 9.775,90 | 0,000 | 0,000 | 107,009 | 9.775,90 |
| 45 | Mataquito | STX B | 3101 | Copiapó | 86,293 | 10.448,58 | -3,908 | 0,518 | 85,827 | 9.876,32 | -3,908 | 0,518 | 85,827 | 9.876,32 | -3,908 | 0,518 | 108,039 | 9.876,32 |
| 45 | Mataquito | STX B | 3304 | Huasco | 86,293 | 10.448,58 | -28,996 | -35,687 | 24,534 | 9.876,32 | -28,996 | -35,687 | 24,534 | 9.876,32 | -28,996 | -35,687 | 46,746 | 9.876,32 |
| 46 | Desa | STX A | 15101 | Arica | 86,293 | 10.448,58 | 0,000 | 0,645 | 106,806 | 11.234,76 | 0,000 | 0,645 | 106,806 | 11.234,76 | 0,000 | 0,645 | 129,017 | 11.234,76 |
| 46 | Desa | STX A | 15102 | Camarones | 86,293 | 10.448,58 | -9,289 | 0,588 | 97,460 | 11.234,76 | -9,289 | 0,588 | 97,460 | 11.234,76 | -9,289 | 0,588 | 119,672 | 11.234,76 |

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

* En el caso de la opción tarifaria BT1b, y para clientes a los cuales se les debe traspasar precio preferente 2024-2, el PNPP a ser utilizado en las fórmulas tarifarias corresponderá al Pp traspasable a dicho grupo de clientes dividido en las pérdidas zonales de potencia utilizadas para calcular las tarifas de la presente fijación (presentes en la hoja “STx” del archivo “Modelo PNP julio 2024.xlsm”).

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

Tabla 30: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SSMM a los distintos grupos de clientes

| | Precios fijación PNP Julio 2024 | | Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh | | Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Distribuidora** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** | **Pe ($/kWh)** | **Pp ($/kW/mes)** |
| Edelaysen | 115,597 | 12.176,43 | 115,597 | 12.176,43 | 137,809 | 12.176,43 |
| Edelmag | 81,178 | 14.822,56 | 81,178 | 14.822,56 | 103,389 | 14.822,56 |

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

Tabla 31: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

| Distribuidora | Comunas | STX |
|---|---|---|
| CEC | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| CGE Distribución | Calera De Tango | STX D |
| | Curacavi | STX D |
| | El Bosque | STX D |
| | La Pintana | STX D |
| | Padre Hurtado | STX D |
| | Pirque | STX D |
| | Puente Alto | STX D |
| | San Bernardo | STX D |
| | San Jose De Maipo | STX D |
| | Alhue | STX E |
| | Cartagena | STX E |
| | Cauquenes | STX E |
| | Chanco | STX E |
| | Chepica | STX E |
| | Chiguayante | STX E |
| | Chillan | STX E |
| | Chillan Viejo | STX E |
| | Chimbarongo | STX E |
| | Cobquecura | STX E |

| Distribuidora | Comunas | STX |
|---|---|---|
| | Codegua | STX E |
| | Coelemu | STX E |
| | Coihueco | STX E |
| | Coinco | STX E |
| | Colbun | STX E |
| | Coltauco | STX E |
| | Concepcion | STX E |
| | Constitucion | STX E |
| | Coronel | STX E |
| | Curarrehue | STX E |
| | Curepto | STX E |
| | Curico | STX E |
| | Doñihue | STX E |
| | El Monte | STX E |
| | Empedrado | STX E |
| | Florida | STX E |
| | Freire | STX E |
| | Graneros | STX E |
| | Hualañe | STX E |
| | Hualpen | STX E |
| | Hualqui | STX E |
| | Isla De Maipo | STX E |
| | La Estrella | STX E |
| | Lautaro | STX E |
| | Licanten | STX E |
| | Linares | STX E |
| | Litueche | STX E |
| | Lolol | STX E |
| | Loncoche | STX E |
| | Longavi | STX E |
| | Los Angeles | STX E |
| | Machali | STX E |
| | Malloa | STX E |
| | Marchihue | STX E |
| | Maule | STX E |
| | Melipilla | STX E |
| | Molina | STX E |
| | Mostazal | STX E |
| | Mulchen | STX E |
| | Nancagua | STX E |
| | Navidad | STX E |
| | Ninhue | STX E |
| | Ñiquen | STX E |
| | Olivar | STX E |

| Distribuidora | Comunas | STX |
|---|---|---|
| | Padre Las Casas | STX E |
| | Palmilla | STX E |
| | Paredones | STX E |
| | Parral | STX E |
| | Pelarco | STX E |
| | Pelluhue | STX E |
| | Pencahue | STX E |
| | Penco | STX E |
| | Peralillo | STX E |
| | Peumo | STX E |
| | Pichilemu | STX E |
| | Pinto | STX E |
| | Pitrufquen | STX E |
| | Placilla | STX E |
| | Portezuelo | STX E |
| | Pucon | STX E |
| | Pumanque | STX E |
| | Quinta De Tilcoco | STX E |
| | Quirihue | STX E |
| | Rancagua | STX E |
| | Ranquil | STX E |
| | Rauco | STX E |
| | Rengo | STX E |
| | Requinoa | STX E |
| | Retiro | STX E |
| | Rio Claro | STX E |
| | Romeral | STX E |
| | Sagrada Familia | STX E |
| | San Antonio | STX E |
| | San Carlos | STX E |
| | San Clemente | STX E |
| | San Fabian | STX E |
| | San Fernando | STX E |
| | San Javier | STX E |
| | San Nicolas | STX E |
| | San Pedro | STX E |
| | San Pedro De La Paz | STX E |
| | San Rafael | STX E |
| | San Vicente | STX E |
| | Santa Cruz | STX E |
| | Santo Domingo | STX E |
| | Talca | STX E |
| | Talcahuano | STX E |
| | Temuco | STX E |

| Distribuidora | Comunas | STX |
|---|---|---|
| | Teno | STX E |
| | Tome | STX E |
| | Treguaco | STX E |
| | Vichuquen | STX E |
| | Vilcun | STX E |
| | Villa Alegre | STX E |
| | Villarrica | STX E |
| | Yerbas Buenas | STX E |
| | Buin | STX E |
| | Las Cabras | STX E |
| | Maria Pinto | STX D y STX E |
| | Paine | STX E |
| | Peñaflor | STX D y STX E |
| | Pichidegua | STX E |
| | Talagante | STX D y STX E |
| Enel Distribución | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til-Til | STX D |
| | Til-Til | STX C y STX D |
| Chilquinta | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX C |
| Codiner | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Coelcha | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Conafe | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué | STX B |
| | Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué | STX C |
| Coopelan | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Coopersol | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX A |
| Cooprel | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX F |
| Copelec | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Crell | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX F |
| Edecsa | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX C |
| Colina | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX D |
| EEPA | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX D |
| Elecda | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal | STX A |
| | Tal Tal | STX B |
| Eliqsa | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX A |
| Emelari | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX A |
| Emelat | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX B |
| Emelca | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX C |
| Frontel | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Litoral | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX C |
| Luzandes | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX D |
| Luz Osorno | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX F |
| Luzlinares | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |
| Luzparral | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX E |

| Distribuidora | Comunas | STX |
|---|---|---|
| Saesa | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica | STX F |
| | Antofagasta y Tal Tal | STX B |
| | Gorbea | STX E |
| | Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica | STX E y STX F |
| Socoepa | Todas las correspondientes a la concesionaria | STX F |
| TilTil | Llaillay | STX C |
| | Til-Til | STX C y STX D |
| Mataquito | Copiapó | STX B |
| | Huasco | STX B |

## 13. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Según lo dispuesto en el inciso final del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667, los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo establecido en el artículo 191 de la Ley, contenidos en el Decreto Supremo N°5T, de 2024, del Ministerio de Energía, se mantendrán vigentes hasta la publicación en el Diario Oficial del decreto a que se refiere el inciso tercero del artículo 191 de la Ley, esto es, el Decreto Supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial. De esta manera, corresponde que este informe contenga el cálculo de los referidos ajustes y recargos.

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. En caso de que dichas tarifas excedan el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se lograre alcanzar el porcentaje antes mencionado, se aplicará el máximo descuento obtenido, sin que procedan ajustes adicionales.

Las diferencias serán absorbidas progresivamente por todos los demás suministros sometidos a regulación de precios que estén bajo el promedio señalado, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh, de modo que no varíe la recaudación total inicial. Sin perjuicio de lo anterior, las tarifas correspondientes a aquellos usuarios residenciales que deban absorber las diferencias señaladas no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas.

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

Tabla 32: Aporte en % según consumo[8]

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

Los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo señalado serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios semestral a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión. A su vez, las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017.

## 13.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

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

- Las empresas distribuidoras entregan mensualmente la información de facturación de sus clientes regulados y de peajes de distribución, en virtud de las instrucciones y formato establecido mediante Oficio Ordinario CNE N°239, de 6 de abril de 2021. Cabe señalar que, debido a que algunas empresas no informaron los antecedentes para algunos meses, éstos fueron solicitados mediante Oficio Ordinario CNE N°278, de 23 de abril de 2024. A efectos del cálculo requerido en el presente informe, se consideran las opciones tarifarias del Decreto Supremo N°5T, de 2024 del Ministerio de Energía, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre enero 2023 y diciembre 2023. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “Demanda ETR julio 2024.xlsx”, anexo al presente informe.
- Se construyen cuentas tipo para las tarifas BT1a, BT1b, TRAT1, TRAT2, TRAT3, TRBT2 y TRBT3, en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada

[8] Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior

combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro /sistema de transmisión zonal en que se informaron suministros en los antecedentes presentados en el punto anterior, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.

- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos los clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido en el artículo 191° de la Ley.

Cabe señalar que, para la construcción de la cuenta tipo y los cálculos posteriores, se consideraron los siguientes antecedentes:

- Los precios de energía y potencia, así como los precios de nudo promedio de potencia, definidos en el presente informe técnico.
- Cargo por Servicio Público fijado en la Resolución Exenta CNE N° 565, de 20 de noviembre de 2023.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N° 315, de 18 de junio de 2023.

### 13.2 Identificación de Clientes

Habiendo calculado el Promedio Simple y su límite adicional del 10%, corresponde identificar aquellas tarifas residenciales para cuyas combinaciones distribuidora/comuna/tipo de suministro[9]/sistema de transmisión zonal, aplica el mecanismo, existiendo 3 categorías:

- Combinaciones que reciben beneficio: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que no reciben beneficio ni absorben diferencias: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple y menor al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que absorben las diferencias: Todos aquellos suministros sometidos a regulación de precios que no cumplan con alguna de las condiciones anteriores, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual del periodo de análisis sea menor o igual a 200 kWh.

[9] Diferencia el suministro AT entre red aérea y subterránea, y el suministro BT en las combinaciones posibles de redes AT y BT, pudiendo ser cada una aérea o subterránea.

## 13.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

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

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 14.2 anterior.
- Se calcula un Factor de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicable a aquellas combinaciones que reciben beneficios, tal que se cumpla que su cuenta tipo, considerando dicho factor, no supere el Promedio Simple más un 10%.
- Para efectos de determinar la cuenta tipo base se considera que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero. Además, se indexan las componentes de las fórmulas tarifarias del informe Técnico de Tarifas a julio de 2024.
- Se calcula la diferencia de recaudación para cada combinación antes y después de aplicar el beneficio.
- Dichas diferencias se asignan entre las combinaciones que las deben absorber, según el criterio señalado en el punto 14.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- El cálculo de los factores considera, en su construcción, la aplicación progresiva señalada en la Tabla 1, de acuerdo con lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.
- Asimismo, el cálculo consideró el límite, dispuesto en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, que restringe la absorción de diferencias por los clientes residenciales hasta el Promedio Simple, especialmente para aquellos casos con un tipo de suministro soterrado.
- Con todo, el máximo descuento a aplicar por concepto de beneficio supone un descuento tal que la componente[10] contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

## 13.4 Consideraciones especiales del presente proceso

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 14.3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 14.1 anterior, se tomaron las siguientes consideraciones:

- No se cuenta con información de facturación de Empresa Eléctrica de Colina, ya que ésta fue absorbida por Enel Distribución (Enel), siendo esta última empresa quien informa la facturación de forma agregada. Sin embargo, surge la necesidad de asignar la facturación correspondiente a Empresa Eléctrica

[10] Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

de Colina, debido a que ésta se considera de manera independiente en el cálculo de precio de nudo promedio del presente informe técnico.

- Empresa Eléctrica de Colina abastece consumos solo en la comuna de Colina, por lo que, para asignar facturación a dicha comuna, se debe restar cierta proporción de lo informado por Enel para dicha comuna. Para realizar dicha repartición se usó como referencia la demanda en subestación primaria para Enel y Empresa Eléctrica de Colina, solicitadas al Coordinador con ocasión de la elaboración de los informes de Precio de Nudo Promedio, junto con la demanda facturada por Enel para la comuna de Colina.
- De forma similar, las empresas Coopersol, Emelca, Codiner y Desa no entregaron información, por lo que se les asignó facturación teniendo en consideración sus demandas en subestación primaria, la cual fue repartida por opciones tarifarias y por comuna, usando como referencia las mismas comunas, pero de las otras distribuidoras del sistema.

## 13.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)

De acuerdo a los criterios expuestos en los numerales anteriores, los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, del Ministerio de Energía, son los siguientes:

Tabla 33: Factores de equidad tarifaria residencial

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 29 | CEC | 6303 | Chimbarongo | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 29 | CEC | 7301 | Curicó | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 29 | CEC | 7304 | Molina | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 29 | CEC | 7306 | Romeral | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 29 | CEC | 7308 | Teno | STX E | BT1a | -0,6056 | 0,1035 |
| 18 | CGE | 13502 | Alhué | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13402 | Buin | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13403 | Calera de Tango | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 5603 | Cartagena | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 7201 | Cauquenes | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7202 | Chanco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6302 | Chépica | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8103 | Chiguayante | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16101 | Chillán | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 16103 | Chillán Viejo | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6303 | Chimbarongo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16202 | Cobquecura | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6102 | Codegua | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16203 | Coelemu | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE | 16302 | Coihueco | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6103 | Coinco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7402 | Colbún | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 6104 | Coltauco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8101 | Concepción | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7102 | Constitución | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 8102 | Coronel | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13503 | Curacaví | STX D | BT1a | 0,1611 | 0,1611 |
| 18 | CGE | 9104 | Curarrehue | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7103 | Curepto | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7301 | Curicó | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6105 | Doñihue | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13105 | El Bosque | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 13602 | El Monte | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7104 | Empedrado | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8104 | Florida | STX E | BT1a | -0,1071 | 0,0944 |
| 18 | CGE | 9105 | Freire | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6106 | Graneros | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7302 | Hualañé | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8112 | Hualpén | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8105 | Hualqui | STX E | BT1a | -0,1071 | 0,0944 |
| 18 | CGE | 13603 | Isla de Maipo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6202 | La Estrella | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13112 | La Pintana | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 6107 | Las Cabras | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9108 | Lautaro | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7303 | Licantén | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7401 | Linares | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 6203 | Litueche | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6304 | Lolol | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9109 | Loncoche | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7403 | Longaví | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 8301 | Los Angeles | STX E | BT1a | -0,1071 | 0,0944 |
| 18 | CGE | 6108 | Machalí | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6109 | Malloa | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6204 | Marchihue | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13504 | María Pinto | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13504 | María Pinto | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7105 | Maule | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13501 | Melipilla | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7304 | Molina | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6110 | Mostazal | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8305 | Mulchén | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6305 | Nancagua | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6205 | Navidad | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16204 | Ninhue | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 16303 | Ñiquén | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE | 6111 | Olivar | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | * | * | STX D | BT1a | 0,0634 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | BT1a | 0,0603 | 0,0603 |
| 18 | CGE | 13604 | Padre Hurtado | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 9112 | Padre Las Casas | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13404 | Paine | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6306 | Palmilla | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6206 | Paredones | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7404 | Parral | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7106 | Pelarco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7203 | Pelluhue | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7107 | Pencahue | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8107 | Penco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13605 | Peñaflor | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 6307 | Peralillo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6112 | Peumo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6113 | Pichidegua | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6201 | Pichilemu | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16106 | Pinto | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13202 | Pirque | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 9114 | Pitrufquén | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6308 | Placilla | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16205 | Portezuelo | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 9115 | Pucón | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13201 | Puente Alto | STX D | BT1a | 0,2023 | 0,2023 |
| 18 | CGE | 6309 | Pumanque | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6114 | Quinta de Tilcoco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16201 | Quirihue | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6101 | Rancagua | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16206 | Ranquil | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7305 | Rauco | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6115 | Rengo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6116 | Requínoa | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7405 | Retiro | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7108 | Río Claro | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7306 | Romeral | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7307 | Sagrada Familia | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 5601 | San Antonio | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13401 | San Bernardo | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 16301 | San Carlos | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7109 | San Clemente | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16304 | San Fabián | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6301 | San Fernando | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7406 | San Javier | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 13203 | San José de Maipo | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 16305 | San Nicolás | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13505 | San Pedro | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE | 8108 | San Pedro de la Paz | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7110 | San Rafael | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6117 | San Vicente | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6310 | Santa Cruz | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 5606 | Santo Domingo | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13601 | Talagante | STX D | BT1a | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 13601 | Talagante | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7101 | Talca | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8110 | Talcahuano | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9101 | Temuco | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7308 | Teno | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 8111 | Tomé | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 16207 | Treguaco | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7309 | Vichuquén | STX E | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9119 | Vilcún | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7407 | Villa Alegre | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 9120 | Villarrica | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7408 | Yerbas Buenas | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1418 |
| 6 | CHILQUINTA | 5502 | Calera | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5302 | Calle Larga | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5603 | Cartagena | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5702 | Catemu | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5103 | Concón | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5605 | El Tabo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5503 | Hijuelas | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5504 | La Cruz | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5802 | Limache | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5703 | Llaillay | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5301 | Los Andes | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5506 | Nogales | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5803 | Olmué | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5704 | Panquehue | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5105 | Puchuncaví | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5705 | Putaendo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5501 | Quillota | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5801 | Quilpué | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5107 | Quintero | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5303 | Rinconada | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5601 | San Antonio | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5304 | San Esteban | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5701 | San Felipe | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5706 | Santa María | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5606 | Santo Domingo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5804 | Villa Alemana | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 26 | CODINER | 9103 | Cunco | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9203 | Curacautín | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9204 | Ercilla | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9105 | Freire | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9106 | Galvarino | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9107 | Gorbea | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9108 | Lautaro | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9109 | Loncoche | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9111 | Nueva Imperial | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9112 | Padre Las Casas | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9113 | Perquenco | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9114 | Pitrufquén | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9101 | Temuco | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9210 | Traiguén | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9211 | Victoria | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9119 | Vilcún | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9120 | Villarrica | STX E | BT1a | -0,4186 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | 8314 | Alto Biobío | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8303 | Cabrero | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8104 | Florida | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8105 | Hualqui | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8301 | Los Angeles | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8306 | Nacimiento | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 16105 | Pemuco | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 16107 | Quillón | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8312 | Tucapel | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 8313 | Yumbel | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 34 | COELCHA | 16109 | Yungay | STX E | BT1a | -0,8899 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4103 | Andacollo | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5402 | Cabildo | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4202 | Canela | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4302 | Combarbalá | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4102 | Coquimbo | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 3303 | Freirina | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4201 | Illapel | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4104 | La Higuera | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5401 | La Ligua | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4101 | La Serena | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4203 | Los Vilos | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4303 | Monte Patria | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0802 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4301 | Ovalle | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4105 | Paiguano | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5403 | Papudo | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5404 | Petorca | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5105 | Puchuncaví | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4304 | Punitaqui | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5801 | Quilpué | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1540 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4305 | Río Hurtado | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4204 | Salamanca | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5101 | Valparaíso | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1840 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4106 | Vicuña | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1540 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5405 | Zapallar | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2181 |
| 21 | COOPELAN | 8304 | Laja | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 21 | COOPELAN | 8301 | Los Angeles | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 21 | COOPELAN | 8305 | Mulchén | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 21 | COOPELAN | 8309 | Quilleco | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 21 | COOPELAN | 8311 | Santa Bárbara | STX E | BT1a | -0,5542 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | BT1a | -0,6675 | 0,0523 |
| 20 | COOPERSOL | 15201 | PUTRE | STX A | BT1a | -0,6675 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | 14201 | La Unión | STX F | BT1a | -0,9062 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | 14203 | Lago Ranco | STX F | BT1a | -0,9062 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | BT1a | -0,9062 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | 14204 | Río Bueno | STX F | BT1a | -0,9062 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | 10307 | San Pablo | STX F | BT1a | -0,9062 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | 16102 | Bulnes | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16101 | Chillán | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16103 | Chillán Viejo | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16202 | Cobquecura | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 16203 | Coelemu | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16302 | Coihueco | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16104 | El Carmen | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 8104 | Florida | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16204 | Ninhue | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16303 | Ñiquén | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16105 | Pemuco | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16106 | Pinto | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16205 | Portezuelo | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16107 | Quillón | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16201 | Quirihue | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16206 | Ranquil | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16301 | San Carlos | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16304 | San Fabián | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16108 | San Ignacio | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16305 | San Nicolás | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 8111 | Tomé | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16207 | Treguaco | STX E | BT1a | -0,5009 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | 10104 | Fresia | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 40 | CRELL | 10105 | Frutillar | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10107 | Llanquihue | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10106 | Los Muermos | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10108 | Maullín | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10101 | Puerto Montt | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10303 | Purranque | STX F | BT1a | -0,5991 | 0,0652 |
| 46 | DESA | 15101 | Arica | STX A | BT1a | -1,0000 | 0,0409 |
| 46 | DESA | 15102 | Camarones | STX A | BT1a | -1,0000 | 0,0409 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | BT1a | -1,0000 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | 5602 | Algarrobo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5603 | Cartagena | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5102 | Casablanca | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 13503 | Curacaví | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5101 | Valparaíso | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | 11201 | Aisén | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10401 | CHAITÉN | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11401 | CHILE CHICO | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11202 | CISNES | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11301 | COCHRANE | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11101 | Coihaique | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10402 | FUTALEUFÚ | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11102 | LAGO VERDE | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10404 | PALENA | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11402 | RÍO IBÁÑEZ | SM | BT1a | -0,6493 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | 12201 | Cabo de Hornos | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12401 | Natales | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12301 | Porvenir | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12101 | Punta Arenas | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12402 | Torres del Paine | SM | BT1a | 0,1147 | 0,1643 |
| 12 | EEC | 13301 | Colina | STX D | BT1a | 0,0000 | 0,2298 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | BT1a | 0,0000 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | BT1a | 0,1336 | 0,1336 |
| 14 | EEPA | 13201 | Puente Alto | STX D | BT1a | 0,1336 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2101 | Antofagasta | STX A | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2201 | Calama | STX A | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2102 | Mejillones | STX A | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | BT1a | 0,0663 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2103 | Sierra Gorda | STX A | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2104 | Taltal | STX B | BT1a | 0,0957 | 0,4371 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2301 | Tocopilla | STX A | BT1a | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1107 | Alto Hospicio | STX A | BT1a | 0,1895 | 0,1895 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1403 | Colchane | STX A | BT1a | 0,1151 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1404 | Huara | STX A | BT1a | 0,1895 | 0,1895 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1101 | Iquique | STX A | BT1a | 0,1895 | 0,1895 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | BT1a | 0,1067 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1405 | Pica | STX A | BT1a | 0,1895 | 0,1895 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1401 | Pozo Almonte | STX A | BT1a | 0,1895 | 0,1895 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15101 | Arica | STX A | BT1a | 0,1937 | 0,1937 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15102 | Camarones | STX A | BT1a | 0,1937 | 0,1937 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | BT1a | 0,0690 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3302 | Alto del Carmen | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3102 | Caldera | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3201 | Chañaral | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3101 | Copiapó | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3202 | Diego de Almagro | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3303 | Freirina | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3304 | Huasco | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,0811 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3103 | Tierra Amarilla | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3301 | Vallenar | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,2307 |
| 8 | EMELCA | 5102 | Casablanca | STX C | BT1a | -0,7991 | 0,0752 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | BT1a | -0,7991 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | 13102 | Cerrillos | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13103 | Cerro Navia | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13301 | Colina | STX D | BT1a | 0,1766 | 0,1766 |
| 10 | ENEL | 13104 | Conchalí | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13106 | Estación Central | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13107 | Huechuraba | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13108 | Independencia | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13109 | La Cisterna | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13110 | La Florida | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13111 | La Granja | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13113 | La Reina | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13302 | Lampa | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13114 | Las Condes | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13115 | Lo Barnechea | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13116 | Lo Espejo | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13117 | Lo Prado | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13118 | Macul | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13119 | Maipú | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13120 | Ñuñoa | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | BT1a | 0,1140 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | BT1a | 0,1137 | 0,1137 |
| 10 | ENEL | 13121 | Pedro Aguirre Cerda | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13122 | Peñalolén | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13123 | Providencia | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13124 | Pudahuel | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13125 | Quilicura | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 10 | ENEL | 13126 | Quinta Normal | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13127 | Recoleta | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13128 | Renca | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13129 | San Joaquín | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13130 | San Miguel | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13131 | San Ramón | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13101 | Santiago | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13303 | Tiltil | STX C | BT1a | 0,1606 | 0,1606 |
| 10 | ENEL | 13303 | Tiltil | STX D | BT1a | 0,1766 | 0,1766 |
| 10 | ENEL | 13132 | Vitacura | STX D | BT1a | 0,2147 | 0,2147 |
| 22 | FRONTEL | 8314 | Alto Biobío | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9201 | Angol | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8302 | Antuco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8202 | Arauco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16102 | Bulnes | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8303 | Cabrero | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 8203 | Cañete | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9102 | Carahue | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9121 | Cholchol | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9202 | Collipulli | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8204 | Contulmo | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8102 | Coronel | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 9103 | Cunco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9203 | Curacautín | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8205 | Curanilahue | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16104 | El Carmen | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9204 | Ercilla | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8104 | Florida | STX E | BT1a | -0,5484 | 0,0594 |
| 22 | FRONTEL | 9105 | Freire | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9106 | Galvarino | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9107 | Gorbea | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8105 | Hualqui | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8304 | Laja | STX E | BT1a | -0,4355 | 0,0590 |
| 22 | FRONTEL | 9108 | Lautaro | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8201 | Lebu | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9205 | Lonquimay | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8206 | Los Alamos | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8301 | Los Angeles | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9206 | Los Sauces | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8106 | Lota | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9207 | Lumaco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9110 | Melipeuco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8305 | Mulchén | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 8306 | Nacimiento | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 8307 | Negrete | STX E | BT1a | -0,1637 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 9111 | Nueva Imperial | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | BT1a | -0,3257 | 0,0708 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 22 | FRONTEL | 9112 | Padre Las Casas | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 16105 | Pemuco | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9113 | Perquenco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16106 | Pinto | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9114 | Pitrufquén | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 9208 | Purén | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8308 | Quilaco | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8309 | Quilleco | STX E | BT1a | -0,4355 | 0,0590 |
| 22 | FRONTEL | 16107 | Quillón | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 16206 | Ranquil | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 9209 | Renaico | STX E | BT1a | -0,1637 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 9116 | Saavedra | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16108 | San Ignacio | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8310 | San Rosendo | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8311 | Santa Bárbara | STX E | BT1a | -0,4355 | 0,0590 |
| 22 | FRONTEL | 8109 | Santa Juana | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9101 | Temuco | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 9117 | Teodoro Schmidt | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8207 | Tirúa | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9118 | Toltén | STX E | BT1a | -0,1637 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 8111 | Tomé | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9210 | Traiguén | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8312 | Tucapel | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9211 | Victoria | STX E | BT1a | -0,2919 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9119 | Vilcún | STX E | BT1a | -0,1533 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 9120 | Villarrica | STX E | BT1a | -0,3227 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8313 | Yumbel | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 16109 | Yungay | STX E | BT1a | -0,5162 | 0,0583 |
| 9 | LITORAL | 5602 | Algarrobo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5603 | Cartagena | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5102 | Casablanca | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5604 | El Quisco | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5605 | El Tabo | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | 13115 | Lo Barnechea | STX D | BT1a | 0,1923 | 0,1923 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | BT1a | 0,1135 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | 7402 | Colbún | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7102 | Constitución | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7104 | Empedrado | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0000 |
| 31 | LUZLINARES | 7401 | Linares | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7403 | Longaví | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7406 | San Javier | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7407 | Villa Alegre | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7408 | Yerbas Buenas | STX E | BT1a | -0,5164 | 0,0599 |
| 39 | LUZOSORNO | 10105 | Frutillar | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 14201 | La Unión | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 39 | LUZOSORNO | 10301 | Osorno | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10302 | Puerto Octay | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10109 | Puerto Varas | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10303 | Purranque | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10304 | Puyehue | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 14204 | Río Bueno | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10305 | Río Negro | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10306 | San Juan de la Costa | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10307 | San Pablo | STX F | BT1a | -0,5416 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | 7201 | Cauquenes | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7403 | Longaví | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 16303 | Ñiquén | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7404 | Parral | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7405 | Retiro | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 16301 | San Carlos | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7406 | San Javier | STX E | BT1a | -0,5198 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | 3101 | Copiapó | STX B | BT1a | -0,4952 | 0,1961 |
| 45 | MATAQUITO | 3304 | Huasco | STX B | BT1a | -0,4952 | 0,1961 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | BT1a | -0,4952 | 0,1961 |
| 23 | SAESA | 10202 | Ancud | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10102 | Calbuco | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10201 | Castro | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10203 | Chonchi | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10103 | Cochamó | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 14102 | Corral | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10204 | Curaco de Vélez | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10205 | Dalcahue | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10104 | Fresia | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10105 | Frutillar | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14202 | Futrono | STX F | BT1a | -0,2438 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 9107 | Gorbea | STX E | BT1a | -0,1655 | 0,0865 |
| 23 | SAESA | 10403 | Hualaihué | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 14201 | La Unión | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14203 | Lago Ranco | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14103 | Lanco | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1398 |
| 23 | SAESA | 14103 | Lanco | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10107 | Llanquihue | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 9109 | Loncoche | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1185 |
| 23 | SAESA | 9109 | Loncoche | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14104 | Los Lagos | STX F | BT1a | -0,2438 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 10106 | Los Muermos | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14105 | Máfil | STX F | BT1a | -0,2438 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 14106 | Mariquina | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1398 |
| 23 | SAESA | 14106 | Mariquina | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10108 | Maullín | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 23 | SAESA | 10301 | Osorno | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,0571 |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | 14107 | Paillaco | STX F | BT1a | -0,2438 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 14108 | Panguipulli | STX F | BT1a | -0,2438 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 10101 | Puerto Montt | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 10302 | Puerto Octay | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10109 | Puerto Varas | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 10206 | Puqueldón | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10303 | Purranque | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10304 | Puyehue | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10207 | Queilén | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10208 | Quellón | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10209 | Quemchi | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10210 | Quinchao | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 14204 | Río Bueno | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10305 | Río Negro | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10306 | San Juan de la Costa | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10307 | San Pablo | STX F | BT1a | -0,0548 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 9118 | Toltén | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 14101 | Valdivia | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 9120 | Villarrica | STX E | BT1a | 0,0000 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 9120 | Villarrica | STX F | BT1a | 0,0000 | 0,1346 |
| 35 | SOCOEPA | 14202 | Futrono | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14201 | La Unión | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14104 | Los Lagos | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14105 | Máfil | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14107 | Paillaco | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14108 | Panguipulli | STX F | BT1a | -0,8209 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | 5703 | Llaillay | STX C | BT1a | -0,7577 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | BT1a | -0,7577 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | BT1a | -0,7014 | 0,1234 |
| 13 | TILTIL | 13303 | Tiltil | STX C | BT1a | -0,7577 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | 13303 | Tiltil | STX D | BT1a | -0,7014 | 0,1234 |
| 6 | CHILQUINTA | 5102 | Casablanca | STX C | BT1a | 0,0000 | 0,1590 |
| 22 | FRONTEL | 16103 | Chillán Viejo | STX E | BT1a | -0,3257 | 0,0708 |
| 23 | SAESA | 2101 | Antofagasta | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,1795 |
| 23 | SAESA | 2104 | Taltal | STX B | BT1a | 0,0000 | 0,1795 |
| 9 | LITORAL | 5602 | Algarrobo | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5603 | Cartagena | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5102 | Casablanca | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5604 | El Quisco | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5605 | El Tabo | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | BT1b | 0,0000 | 0,0999 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | TRBT2 | -0,9459 | 0,1035 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE | * | * | STX D | TRBT2 | -0,2893 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | TRBT2 | -0,4931 | 0,0603 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | TRBT2 | -0,7688 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5107 | Quintero | STX C | TRBT2 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5606 | Santo Domingo | STX C | TRBT2 | -0,7644 | 0,1590 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | TRBT2 | -0,8176 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | TRBT2 | -0,9282 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | TRBT2 | -0,7944 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | TRBT2 | -0,7046 | 0,0802 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | TRBT2 | -0,7783 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | TRBT2 | -0,8501 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | TRBT2 | -1,0000 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | TRBT2 | -0,7896 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | TRBT2 | -0,9817 | 0,0652 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | TRBT2 | -1,0000 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | TRBT2 | -0,6048 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | TRBT2 | -1,0000 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | TRBT2 | -0,1610 | 0,1643 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | TRBT2 | -0,7252 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | TRBT2 | -0,4300 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | TRBT2 | -0,4731 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | TRBT2 | -0,6187 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | TRBT2 | -0,5878 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | TRBT2 | -0,5951 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | TRBT2 | -0,8410 | 0,0811 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | TRBT2 | -0,8175 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | TRBT2 | -0,1103 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | TRBT2 | 0,0000 | 0,1137 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | TRBT2 | -0,7847 | 0,0708 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | TRBT2 | -0,7429 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | TRBT2 | 0,0000 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | TRBT2 | -0,8195 | 0,0599 |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | TRBT2 | -0,8756 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | TRBT2 | -0,8148 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | TRBT2 | -1,0000 | 0,1961 |
| 23 | SAESA | 10301 | Osorno | STX F | TRBT2 | -0,6187 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | TRBT2 | -0,5634 | 0,0571 |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | TRBT2 | -0,5599 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | TRBT2 | -0,6226 | 0,0572 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | TRBT2 | -0,5443 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | TRBT2 | -0,4418 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | TRBT2 | -0,3633 | 0,1234 |
| 29 | CEC | 7301 | Curicó | STX E | TRBT3 | -0,9459 | 0,1035 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | TRBT3 | -0,9459 | 0,1035 |
| 18 | CGE | * | * | STX D | TRBT3 | -0,2893 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | TRBT3 | -0,4931 | 0,0603 |
| 6 | CHILQUINTA | 5103 | Concón | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 6 | CHILQUINTA | 5504 | La Cruz | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5802 | Limache | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5506 | Nogales | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5803 | Olmué | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | TRBT3 | -0,7688 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5105 | Puchuncaví | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5501 | Quillota | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5107 | Quintero | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5701 | San Felipe | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5706 | Santa María | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5606 | Santo Domingo | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5109 | Viña del Mar | STX C | TRBT3 | -0,7644 | 0,1590 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | TRBT3 | -0,8176 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | TRBT3 | -0,9282 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | TRBT3 | -0,7944 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | TRBT3 | -0,7046 | 0,0802 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | TRBT3 | -0,7783 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | TRBT3 | -0,8501 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | TRBT3 | -1,0000 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | TRBT3 | -0,7896 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | TRBT3 | -0,9817 | 0,0652 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | TRBT3 | -1,0000 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | TRBT3 | -0,6048 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | TRBT3 | -1,0000 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | TRBT3 | -0,1610 | 0,1643 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | TRBT3 | -0,7252 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | TRBT3 | -0,4300 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | TRBT3 | -0,4731 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | TRBT3 | -0,6187 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | TRBT3 | -0,5878 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | TRBT3 | -0,5951 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | TRBT3 | -0,8410 | 0,0811 |
| 8 | EMELCA | 5102 | Casablanca | STX C | TRBT3 | -0,8175 | 0,0752 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | TRBT3 | -0,8175 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | TRBT3 | -0,1103 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | TRBT3 | 0,0000 | 0,1137 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | TRBT3 | -0,7847 | 0,0708 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | TRBT3 | -0,7429 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | TRBT3 | 0,0000 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | 7401 | Linares | STX E | TRBT3 | -0,8195 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | TRBT3 | -0,8195 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7406 | San Javier | STX E | TRBT3 | -0,8195 | 0,0599 |
| 39 | LUZOSORNO | 10301 | Osorno | STX F | TRBT3 | -0,8756 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | TRBT3 | -0,8756 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | TRBT3 | -0,8148 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | TRBT3 | -1,0000 | 0,1961 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | TRBT3 | -0,5634 | 0,0571 |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | TRBT3 | -0,5599 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | TRBT3 | -0,6226 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | 10101 | Puerto Montt | STX F | TRBT3 | -0,6187 | 0,1346 |
| 35 | SOCOEPA | 14104 | Los Lagos | STX F | TRBT3 | -0,5443 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | TRBT3 | -0,5443 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | TRBT3 | -0,4418 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | TRBT3 | -0,3633 | 0,1234 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | TRAT1 | 0,1035 | 0,1035 |
| 29 | CEC | 7308 | Teno | STX E | TRAT1 | 0,1035 | 0,1035 |
| 18 | CGE | 13402 | Buin | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13403 | Calera de Tango | STX D | TRAT1 | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 7201 | Cauquenes | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7202 | Chanco | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6302 | Chépica | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 16101 | Chillán | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 6104 | Coltauco | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7102 | Constitución | STX E | TRAT1 | 0,1418 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 13503 | Curacaví | STX D | TRAT1 | 0,1611 | 0,1611 |
| 18 | CGE | 9104 | Curarrehue | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7103 | Curepto | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6202 | La Estrella | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6107 | Las Cabras | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9108 | Lautaro | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7401 | Linares | STX E | TRAT1 | 0,1418 | 0,1418 |
| 18 | CGE | 6304 | Lolol | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9109 | Loncoche | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13504 | María Pinto | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7105 | Maule | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13501 | Melipilla | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6205 | Navidad | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | * | * | STX D | TRAT1 | 0,0634 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0603 | 0,0603 |
| 18 | CGE | 9112 | Padre Las Casas | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 13404 | Paine | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7404 | Parral | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 18 | CGE | 7107 | Pencahue | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7305 | Rauco | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7108 | Río Claro | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7306 | Romeral | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7307 | Sagrada Familia | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 5601 | San Antonio | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13401 | San Bernardo | STX D | TRAT1 | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 7109 | San Clemente | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13505 | San Pedro | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7110 | San Rafael | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 6117 | San Vicente | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE | 5606 | Santo Domingo | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 13601 | Talagante | STX D | TRAT1 | 0,1780 | 0,1780 |
| 18 | CGE | 7101 | Talca | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7308 | Teno | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 7309 | Vichuquén | STX E | TRAT1 | 0,1856 | 0,1856 |
| 18 | CGE | 9120 | Villarrica | STX E | TRAT1 | 0,1234 | 0,1234 |
| 6 | CHILQUINTA | 5502 | Calera | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5603 | Cartagena | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5103 | Concón | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5503 | Hijuelas | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5504 | La Cruz | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5802 | Limache | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5506 | Nogales | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5704 | Panquehue | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5105 | Puchuncaví | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5501 | Quillota | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5107 | Quintero | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5601 | San Antonio | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5606 | Santo Domingo | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | TRAT1 | 0,1590 | 0,1590 |
| 26 | CODINER | 9103 | Cunco | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9203 | Curacautín | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9204 | Ercilla | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9105 | Freire | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9106 | Galvarino | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9107 | Gorbea | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9108 | Lautaro | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9109 | Loncoche | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9111 | Nueva Imperial | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9112 | Padre Las Casas | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9113 | Perquenco | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9114 | Pitrufquén | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9210 | Traiguén | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9211 | Victoria | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9119 | Vilcún | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 26 | CODINER | 9120 | Villarrica | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | TRAT1 | -0,7449 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4103 | Andacollo | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5402 | Cabildo | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4202 | Canela | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4302 | Combarbalá | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4102 | Coquimbo | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4201 | Illapel | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4104 | La Higuera | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5401 | La Ligua | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4101 | La Serena | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4203 | Los Vilos | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4303 | Monte Patria | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | TRAT1 | 0,0806 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | TRAT1 | 0,0802 | 0,0802 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4301 | Ovalle | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4105 | Paiguano | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5403 | Papudo | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5404 | Petorca | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4304 | Punitaqui | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4305 | Río Hurtado | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4204 | Salamanca | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4106 | Vicuña | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5405 | Zapallar | STX B | TRAT1 | 0,2181 | 0,2181 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | TRAT1 | -0,1544 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | TRAT1 | -0,1510 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | 14201 | La Unión | STX F | TRAT1 | -0,7061 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | 14203 | Lago Ranco | STX F | TRAT1 | -0,7061 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | TRAT1 | -0,7061 | 0,0750 |
| 36 | COOPREL | 14204 | Río Bueno | STX F | TRAT1 | -0,7061 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | 16102 | Bulnes | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16101 | Chillán | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16103 | Chillán Viejo | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16302 | Coihueco | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16104 | El Carmen | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16105 | Pemuco | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16106 | Pinto | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16107 | Quillón | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16108 | San Ignacio | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 33 | COPELEC | 16305 | San Nicolás | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | 10104 | Fresia | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10107 | Llanquihue | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10106 | Los Muermos | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10101 | Puerto Montt | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | STX F | TRAT1 | -0,1712 | 0,0652 |
| 46 | DESA | 15101 | Arica | STX A | TRAT1 | -0,9886 | 0,0409 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | TRAT1 | -0,9886 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | 5602 | Algarrobo | STX C | TRAT1 | 0,0919 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5603 | Cartagena | STX C | TRAT1 | 0,0919 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5102 | Casablanca | STX C | TRAT1 | 0,0919 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | TRAT1 | 0,0919 | 0,0919 |
| 28 | EDECSA | 5101 | Valparaíso | STX C | TRAT1 | 0,0919 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | 11201 | Aisén | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10401 | CHAITÉN | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11401 | CHILE CHICO | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 24 | EDELAYSEN | 11202 | CISNES | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11301 | COCHRANE | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11101 | Coihaique | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10402 | FUTALEUFÚ | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11102 | LAGO VERDE | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 10404 | PALENA | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 24 | EDELAYSEN | 11402 | RÍO IBÁÑEZ | SM | TRAT1 | -0,1214 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | 12401 | Natales | SM | TRAT1 | 0,1643 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | TRAT1 | 0,1643 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12301 | Porvenir | SM | TRAT1 | 0,1643 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12101 | Punta Arenas | SM | TRAT1 | 0,1643 | 0,1643 |
| 25 | EDELMAG | 12402 | Torres del Paine | SM | TRAT1 | 0,1643 | 0,1643 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | TRAT1 | 0,2298 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | TRAT1 | 0,1336 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | TRAT1 | 0,0663 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | TRAT1 | 0,0854 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | TRAT1 | 0,1575 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15101 | Arica | STX A | TRAT1 | 0,1937 | 0,1937 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | TRAT1 | 0,0690 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3102 | Caldera | STX B | TRAT1 | 0,2307 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3101 | Copiapó | STX B | TRAT1 | 0,2307 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3303 | Freirina | STX B | TRAT1 | 0,2307 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | TRAT1 | 0,0811 | 0,0811 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3103 | Tierra Amarilla | STX B | TRAT1 | 0,2307 | 0,2307 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | 3301 | Vallenar | STX B | TRAT1 | 0,2307 | 0,2307 |
| 8 | EMELCA | 5102 | Casablanca | STX C | TRAT1 | -0,4935 | 0,0752 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | TRAT1 | -0,4935 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | TRAT1 | 0,1140 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | TRAT1 | 0,1137 | 0,1137 |
| 22 | FRONTEL | 8314 | Alto Biobío | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9201 | Angol | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8202 | Arauco | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8203 | Cañete | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9102 | Carahue | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9202 | Collipulli | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8204 | Contulmo | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9103 | Cunco | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9203 | Curacautín | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8205 | Curanilahue | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16104 | El Carmen | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9204 | Ercilla | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8104 | Florida | STX E | TRAT1 | 0,0594 | 0,0594 |
| 22 | FRONTEL | 9105 | Freire | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9106 | Galvarino | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9107 | Gorbea | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8304 | Laja | STX E | TRAT1 | 0,0590 | 0,0590 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 22 | FRONTEL | 9108 | Lautaro | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 8201 | Lebu | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9205 | Lonquimay | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8206 | Los Alamos | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8301 | Los Angeles | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9206 | Los Sauces | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9110 | Melipeuco | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8305 | Mulchén | STX E | TRAT1 | 0,0735 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 8306 | Nacimiento | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 8307 | Negrete | STX E | TRAT1 | 0,0655 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 9111 | Nueva Imperial | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0708 | 0,0708 |
| 22 | FRONTEL | 9112 | Padre Las Casas | STX E | TRAT1 | 0,0735 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 16105 | Pemuco | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9113 | Perquenco | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16106 | Pinto | STX E | TRAT1 | 0,0672 | 0,0672 |
| 22 | FRONTEL | 9114 | Pitrufquén | STX E | TRAT1 | 0,0735 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 8308 | Quilaco | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 16107 | Quillón | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9209 | Renaico | STX E | TRAT1 | 0,0655 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 9116 | Saavedra | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8310 | San Rosendo | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8311 | Santa Bárbara | STX E | TRAT1 | 0,0590 | 0,0590 |
| 22 | FRONTEL | 8109 | Santa Juana | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9117 | Teodoro Schmidt | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9118 | Toltén | STX E | TRAT1 | 0,0655 | 0,0655 |
| 22 | FRONTEL | 9210 | Traiguén | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 8312 | Tucapel | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 22 | FRONTEL | 9211 | Victoria | STX E | TRAT1 | 0,0680 | 0,0680 |
| 22 | FRONTEL | 9119 | Vilcún | STX E | TRAT1 | 0,0735 | 0,0735 |
| 22 | FRONTEL | 16109 | Yungay | STX E | TRAT1 | 0,0583 | 0,0583 |
| 9 | LITORAL | 5602 | Algarrobo | STX C | TRAT1 | 0,0999 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | 5605 | El Tabo | STX C | TRAT1 | 0,0999 | 0,0999 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | TRAT1 | 0,0999 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | TRAT1 | 0,1135 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | 7401 | Linares | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7403 | Longaví | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7406 | San Javier | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7407 | Villa Alegre | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7408 | Yerbas Buenas | STX E | TRAT1 | 0,0000 | 0,0599 |
| 39 | LUZOSORNO | 10105 | Frutillar | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 14201 | La Unión | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10301 | Osorno | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10302 | Puerto Octay | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10303 | Purranque | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 39 | LUZOSORNO | 10304 | Puyehue | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 14204 | Río Bueno | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10305 | Río Negro | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10306 | San Juan de la Costa | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 39 | LUZOSORNO | 10307 | San Pablo | STX F | TRAT1 | 0,0000 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | 7403 | Longaví | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 16303 | Ñiquén | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7404 | Parral | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 7405 | Retiro | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 32 | LUZPARRAL | 16301 | San Carlos | STX E | TRAT1 | -0,0107 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | TRAT1 | 0,1961 | 0,1961 |
| 23 | SAESA | 10202 | Ancud | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10102 | Calbuco | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10201 | Castro | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10203 | Chonchi | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10103 | Cochamó | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 14102 | Corral | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10204 | Curaco de Vélez | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10205 | Dalcahue | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10104 | Fresia | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10105 | Frutillar | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14202 | Futrono | STX F | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 14201 | La Unión | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14203 | Lago Ranco | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14103 | Lanco | STX E | TRAT1 | 0,1398 | 0,1398 |
| 23 | SAESA | 14103 | Lanco | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10107 | Llanquihue | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 9109 | Loncoche | STX E | TRAT1 | 0,1185 | 0,1185 |
| 23 | SAESA | 9109 | Loncoche | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14104 | Los Lagos | STX F | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 10106 | Los Muermos | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 14105 | Máfil | STX F | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 14106 | Mariquina | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10108 | Maullín | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10301 | Osorno | STX F | TRAT1 | 0,1346 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | TRAT1 | 0,0571 | 0,0571 |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | TRAT1 | 0,0572 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | TRAT1 | 0,0572 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | 14107 | Paillaco | STX F | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 14108 | Panguipulli | STX F | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 10101 | Puerto Montt | STX F | TRAT1 | 0,1346 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 10302 | Puerto Octay | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10109 | Puerto Varas | STX F | TRAT1 | 0,1346 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 10206 | Puqueldón | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10303 | Purranque | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10207 | Queilén | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 23 | SAESA | 10208 | Quellón | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 10209 | Quemchi | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 14204 | Río Bueno | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10305 | Río Negro | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 10307 | San Pablo | STX F | TRAT1 | 0,1227 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | 9118 | Toltén | STX F | TRAT1 | 0,1346 | 0,1346 |
| 23 | SAESA | 14101 | Valdivia | STX F | TRAT1 | 0,1456 | 0,1456 |
| 23 | SAESA | 9120 | Villarrica | STX E | TRAT1 | 0,1062 | 0,1062 |
| 23 | SAESA | 9120 | Villarrica | STX F | TRAT1 | 0,1346 | 0,1346 |
| 35 | SOCOEPA | 14201 | La Unión | STX F | TRAT1 | -0,4942 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14104 | Los Lagos | STX F | TRAT1 | -0,4942 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | TRAT1 | -0,4942 | 0,1031 |
| 35 | SOCOEPA | 14107 | Paillaco | STX F | TRAT1 | -0,4942 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | TRAT1 | -0,3469 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | TRAT1 | -0,2380 | 0,1234 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | TRAT2 | -0,7949 | 0,1035 |
| 18 | CGE | * | * | STX D | TRAT2 | 0,0634 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | TRAT2 | 0,0000 | 0,0603 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | TRAT2 | 0,0000 | 0,1590 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | TRAT2 | -0,6179 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | TRAT2 | -0,8268 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | TRAT2 | -0,2098 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | TRAT2 | -0,0082 | 0,0802 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | TRAT2 | -0,6018 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | TRAT2 | -0,6027 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | TRAT2 | -0,8846 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | TRAT2 | -0,5235 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | TRAT2 | -0,7283 | 0,0652 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | STX F | TRAT2 | -0,7283 | 0,0652 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | TRAT2 | -0,9810 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | TRAT2 | 0,0000 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | TRAT2 | -0,9357 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | TRAT2 | 0,1643 | 0,1643 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | TRAT2 | 0,2298 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | TRAT2 | 0,1336 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | TRAT2 | 0,0000 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | TRAT2 | 0,0000 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | TRAT2 | 0,0000 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | TRAT2 | 0,0000 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | TRAT2 | -0,3091 | 0,0811 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | TRAT2 | -0,6318 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | TRAT2 | 0,1140 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | TRAT2 | 0,1137 | 0,1137 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | TRAT2 | -0,5296 | 0,0708 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | TRAT2 | -0,0435 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | TRAT2 | 0,1135 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | TRAT2 | -0,5822 | 0,0599 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | TRAT2 | -0,6118 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | TRAT2 | -0,5115 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | TRAT2 | -1,0000 | 0,1961 |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | TRAT2 | 0,0000 | 0,0571 |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | TRAT2 | 0,0000 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | TRAT2 | 0,0000 | 0,0572 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | TRAT2 | 0,1031 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | TRAT2 | 0,1419 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | TRAT2 | 0,1234 | 0,1234 |
| 29 | CEC | * | * | STX E | TRAT3 | -0,7949 | 0,1035 |
| 18 | CGE | * | * | STX D | TRAT3 | 0,0634 | 0,0634 |
| 18 | CGE | * | * | STX E | TRAT3 | 0,0000 | 0,0603 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | STX C | TRAT3 | 0,0000 | 0,1590 |
| 26 | CODINER | * | * | STX E | TRAT3 | -0,6179 | 0,0468 |
| 34 | COELCHA | * | * | STX E | TRAT3 | -0,8268 | 0,0529 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX B | TRAT3 | -0,2098 | 0,0806 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | * | * | STX C | TRAT3 | -0,0082 | 0,0802 |
| 21 | COOPELAN | * | * | STX E | TRAT3 | -0,6018 | 0,0516 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | STX A | TRAT3 | -0,6027 | 0,0523 |
| 36 | COOPREL | * | * | STX F | TRAT3 | -0,8846 | 0,0750 |
| 33 | COPELEC | * | * | STX E | TRAT3 | -0,5235 | 0,0735 |
| 40 | CRELL | * | * | STX F | TRAT3 | -0,7283 | 0,0652 |
| 46 | DESA | * | * | STX A | TRAT3 | -0,9810 | 0,0409 |
| 28 | EDECSA | * | * | STX C | TRAT3 | 0,0000 | 0,0919 |
| 24 | EDELAYSEN | * | * | SM | TRAT3 | -0,9357 | 0,0952 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | TRAT3 | 0,1643 | 0,1643 |
| 12 | EEC | * | * | STX D | TRAT3 | 0,2298 | 0,2298 |
| 14 | EEPA | * | * | STX D | TRAT3 | 0,1336 | 0,1336 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX A | TRAT3 | 0,0000 | 0,0663 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | * | * | STX B | TRAT3 | 0,0000 | 0,0854 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | * | * | STX A | TRAT3 | 0,0000 | 0,1575 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | * | * | STX A | TRAT3 | 0,0000 | 0,0690 |
| 18 | CGE - (ex EMELAT) | * | * | STX B | TRAT3 | -0,3091 | 0,0811 |
| 8 | EMELCA | * | * | STX C | TRAT3 | -0,6318 | 0,0752 |
| 10 | ENEL | * | * | STX C | TRAT3 | 0,1140 | 0,1140 |
| 10 | ENEL | * | * | STX D | TRAT3 | 0,1137 | 0,1137 |
| 22 | FRONTEL | * | * | STX E | TRAT3 | -0,5296 | 0,0708 |
| 9 | LITORAL | * | * | STX C | TRAT3 | -0,0435 | 0,0999 |
| 10 | ENEL - (ex LUZANDES) | * | * | STX D | TRAT3 | 0,1135 | 0,1135 |
| 31 | LUZLINARES | 7402 | Colbún | STX E | TRAT3 | -0,5822 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | 7401 | Linares | STX E | TRAT3 | -0,5822 | 0,0599 |
| 31 | LUZLINARES | * | * | STX E | TRAT3 | -0,5822 | 0,0599 |
| 39 | LUZOSORNO | * | * | STX F | TRAT3 | -0,6118 | 0,0723 |
| 32 | LUZPARRAL | * | * | STX E | TRAT3 | -0,5115 | 0,0546 |
| 45 | MATAQUITO | * | * | STX B | TRAT3 | -1,0000 | 0,1961 |
| 23 | SAESA | 10107 | Llanquihue | STX F | TRAT3 | 0,0000 | 0,1227 |
| 23 | SAESA | * | * | STX B | TRAT3 | 0,0000 | 0,0571 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 23 | SAESA | * | * | STX E | TRAT3 | 0,0000 | 0,0572 |
| 23 | SAESA | * | * | STX F | TRAT3 | 0,0000 | 0,0572 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | STX F | TRAT3 | 0,1031 | 0,1031 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX C | TRAT3 | 0,1419 | 0,1419 |
| 13 | TILTIL | * | * | STX D | TRAT3 | 0,1234 | 0,1234 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Tipo de suministro | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales |
| 18 | CGE | 13402 | Buin | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13403 | Calera de Tango | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1780 |
| 18 | CGE | 6302 | Chépica | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8103 | Chiguayante | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 16101 | Chillán | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 16103 | Chillán Viejo | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 8101 | Concepción | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8102 | Coronel | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 7301 | Curicó | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13105 | El Bosque | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1780 |
| 18 | CGE | 8112 | Hualpén | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 7401 | Linares | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8301 | Los Angeles | STX E | BT_AS | BT1a | -0,3048 |
| 18 | CGE | 6108 | Machalí | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8107 | Penco | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13605 | Peñaflor | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1780 |
| 18 | CGE | 13202 | Pirque | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1780 |
| 18 | CGE | 9115 | Pucón | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13201 | Puente Alto | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2023 |
| 18 | CGE | 6101 | Rancagua | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 6115 | Rengo | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 6116 | Requínoa | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 13401 | San Bernardo | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1780 |
| 18 | CGE | 16301 | San Carlos | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 6301 | San Fernando | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8108 | San Pedro de la Paz | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 6117 | San Vicente | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 7101 | Talca | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8110 | Talcahuano | STX E | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 9101 | Temuco | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 8111 | Tomé | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 18 | CGE | 9120 | Villarrica | STX E | BT_AS | BT1a | -0,0731 |
| 6 | CHILQUINTA | 5103 | Concón | STX C | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4102 | Coquimbo | STX B | BT_AS | BT1a | -0,0318 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 4101 | La Serena | STX B | BT_AS | BT1a | -0,0318 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5105 | Puchuncaví | STX B | BT_AS | BT1a | -0,0318 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Tipo de suministro | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5405 | Zapallar | STX B | BT_AS | BT1a | -0,0318 |
| 40 | CRELL | 10104 | Fresia | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10105 | Frutillar | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10107 | Llanquihue | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10106 | Los Muermos | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10108 | Maullín | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10101 | Puerto Montt | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 40 | CRELL | 10303 | Purranque | STX F | BT_AS | BT1a | -0,7241 |
| 12 | EEC | 13301 | Colina | STX D | BT_AS | BT1a | -0,1170 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2101 | Antofagasta | STX A | BT_AS | BT1a | 0,1251 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2102 | Mejillones | STX A | BT_AS | BT1a | 0,1251 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15101 | Arica | STX A | BT_AS | BT1a | 0,0000 |
| 10 | ENEL | 13102 | Cerrillos | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13301 | Colina | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1766 |
| 10 | ENEL | 13106 | Estación Central | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13107 | Huechuraba | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13108 | Independencia | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13109 | La Cisterna | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13110 | La Florida | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13113 | La Reina | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13302 | Lampa | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13114 | Las Condes | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13115 | Lo Barnechea | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13118 | Macul | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13119 | Maipú | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13120 | Ñuñoa | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13122 | Peñalolén | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13123 | Providencia | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13124 | Pudahuel | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13125 | Quilicura | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13126 | Quinta Normal | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13127 | Recoleta | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13128 | Renca | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13101 | Santiago | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13303 | Tiltil | STX D | BT_AS | BT1a | 0,1766 |
| 10 | ENEL | 13132 | Vitacura | STX D | BT_AS | BT1a | 0,2147 |
| 18 | CGE | 8101 | Concepción | STX E | BT_SA | BT1a | 0,0660 |
| 18 | CGE | 6101 | Rancagua | STX E | BT_SA | BT1a | 0,0660 |
| 18 | CGE | 8108 | San Pedro de la Paz | STX E | BT_SA | BT1a | 0,0660 |
| 18 | CGE | 7101 | Talca | STX E | BT_SA | BT1a | 0,0660 |
| 6 | CHILQUINTA | 5103 | Concón | STX C | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5105 | Puchuncaví | STX B | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT_SA | BT1a | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Tipo de suministro | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5405 | Zapallar | STX B | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 12 | EEC | 13301 | Colina | STX D | BT_SA | BT1a | -0,0611 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2101 | Antofagasta | STX A | BT_SA | BT1a | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2201 | Calama | STX A | BT_SA | BT1a | 0,1856 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1107 | Alto Hospicio | STX A | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1101 | Iquique | STX A | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15101 | Arica | STX A | BT_SA | BT1a | 0,0000 |
| 10 | ENEL | 13102 | Cerrillos | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13103 | Cerro Navia | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13301 | Colina | STX D | BT_SA | BT1a | 0,1766 |
| 10 | ENEL | 13106 | Estación Central | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13107 | Huechuraba | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13108 | Independencia | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13110 | La Florida | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13302 | Lampa | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13114 | Las Condes | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13115 | Lo Barnechea | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13117 | Lo Prado | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13119 | Maipú | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13120 | Ñuñoa | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13122 | Peñalolén | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13123 | Providencia | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13124 | Pudahuel | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13125 | Quilicura | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13126 | Quinta Normal | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13127 | Recoleta | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13101 | Santiago | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13132 | Vitacura | STX D | BT_SA | BT1a | 0,2147 |
| 18 | CGE | 8101 | Concepción | STX E | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 6101 | Rancagua | STX E | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE | 8108 | San Pedro de la Paz | STX E | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | BT_SS | BT1a | -0,0286 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5105 | Puchuncaví | STX B | BT_SS | BT1a | -0,1498 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5109 | Viña del Mar | STX C | BT_SS | BT1a | -0,0015 |
| 18 | CGE - (ex CONAFE) | 5405 | Zapallar | STX B | BT_SS | BT1a | -0,1498 |
| 12 | EEC | 13301 | Colina | STX D | BT_SS | BT1a | -0,2312 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2101 | Antofagasta | STX A | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex ELECDA) | 2201 | Calama | STX A | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex ELIQSA) | 1107 | Alto Hospicio | STX A | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 18 | CGE - (ex EMELARI) | 15101 | Arica | STX A | BT_SS | BT1a | 0,0000 |
| 10 | ENEL | 13102 | Cerrillos | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13103 | Cerro Navia | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13301 | Colina | STX D | BT_SS | BT1a | 0,0900 |
| 10 | ENEL | 13104 | Conchalí | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13106 | Estación Central | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13107 | Huechuraba | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13108 | Independencia | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Tipo de suministro | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales |
| 10 | ENEL | 13109 | La Cisterna | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13110 | La Florida | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13111 | La Granja | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13113 | La Reina | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13302 | Lampa | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13114 | Las Condes | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13115 | Lo Barnechea | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13116 | Lo Espejo | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13117 | Lo Prado | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13118 | Macul | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13119 | Maipú | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13120 | Ñuñoa | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13122 | Peñalolén | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13123 | Providencia | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13124 | Pudahuel | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13125 | Quilicura | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13126 | Quinta Normal | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13127 | Recoleta | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13128 | Renca | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13129 | San Joaquín | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13130 | San Miguel | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13101 | Santiago | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 10 | ENEL | 13132 | Vitacura | STX D | BT_SS | BT1a | 0,2147 |
| 6 | CHILQUINTA | 5101 | Valparaíso | STX C | AT_S | TRAT1 | 0,1590 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | STX F | AT_S | TRAT1 | -0,5125 |

# ANEXOS

# ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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

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

### Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US$/m3, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/m3].

$PPDiesel_0$: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US$/m3. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/m3].

PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las

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

$PPCarbón_0$: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/Ton].

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

$PGNL_0$: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/MM BTU].

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

$CPI_0$: Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

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

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

### Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_2 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

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

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

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US$/MM BTU].

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

$CPI_0$_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

### Fórmula de indexación del PNELP

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left( \frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

### Fórmula de indexación del PNPLP

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

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

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

CPI_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA) publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA (cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice) correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior al cual se evalúa la fórmula de indexación.

$CPI_0$_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

## 1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

**Fórmulas de indexación**

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{PGNL_4m}{PGNL_0_4m} + a_2 \cdot \frac{CPI_4m}{CPI_0_4m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI_4m}{CPI_o_4m} \right)$$

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

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

PGNL_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US$/MM BTU].

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

$CPI_0$_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

### Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

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

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

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

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en

su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/BBL].

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

$CPI_0$_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

## 1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

### Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

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

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

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

$CPI_0$_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

## 1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

### Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de

importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/TON].

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

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

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN

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

$CPI_0$_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

## 1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

**Fórmulas de indexación**

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

$$PNELP = PNELP_{base}\left(a_1\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} + a_2\frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_3\frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m}\right) + RIAE$$

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

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

| | |
|---|---|
| CPI_6m: | Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación. |
| $CPI_0$_6m: | Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas. |
| Carbón_6m: | Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. |
| $Carbón_0$_6m: | Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas. |

| | |
|---|---|
| PGNL_6m: | Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. |
| PGNL$_0$_6m: | Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas. |
| $f^P_{Pto.Compra}$: | Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente. |
| $f^P_{Pto.Compra0}$: | Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13. |
| $f^P_{Pto.Oferta}$: | Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente. |
| $f^P_{Pto.Oferta0}$: | Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13. |
| RIAE | Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley. |

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente “el Coordinador” y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

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

Donde:

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

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

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

Emisión_$CO_2$: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

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

Imp_$CO_2$: Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

Imp_$CO_{2o}$: Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

$CDC_j$: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.

NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.

Pobj: Población de la comuna “j”.

Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_$SO_2$: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

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

CSCpc _$MP_o$: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

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

CSCpc _NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc _$SO_2$: 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 _$SO2_o$: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

## 1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01 y 2017/01

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

**Fórmulas de indexación**

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left( \frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

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

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

$CPI_0$_6m: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

# ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

**Tabla:** Valores de índices actualizados

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Licitación** | **Suministrador** | **Bloque** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Amunche Solar SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | SCB II SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Aela Generación S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Aela Generación S.A. | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Amunche Solar SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | SCB II SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Aela Generación S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/02 (Elecda) | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Norte | CPI | CARBÓN | | | | 305,691 | 143,470 | | | |
| EMEL-SING 2008/01 | E-CL | BS1 | CPI_4m | GNL_4m | CPI_4m | | | 304,573 | 2,260 | 304,573 | | |
| EMEL-SING 2008/01 (Elecda) | E-CL | BS1 | CPI_4m | GNL_4m | CPI_4m | | | 304,573 | 2,260 | 304,573 | | |
| SIC 2013/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 2,280 | 303,494 |
| SIC 2013/01 | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/01 (Enelsa) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 2,280 | 303,494 |
| SIC 2013/01 (Enelsa) | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03 (Enelsa) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Suministrador | Bloque | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Chungungo S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Energía Cerro El Morado S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | SPV P4 S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | San Juan SpA. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Pelumpén S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Santiago Solar S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | San Juan SpA. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | ACCIONA | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | E-CL | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | Carbón_6m | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | 184,480 | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | San Juan SpA. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Chungungo S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Energía Cerro El Morado S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | SPV P4 S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | San Juan SpA. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Pelumpén S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Santiago Solar S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | San Juan SpA. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | ACCIONA | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | E-CL | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | Carbón_6m | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | 184,480 | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (enelsa) | San Juan SpA. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | El Campesino | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | El Campesino | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | | 2,280 | |

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Licitación** | **Suministrador** | **Bloque** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** |
| SIC 2013/03_2 | Abengoa | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Abengoa | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Norvind | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Enelsa) | Norvind | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CGED 2008/01 | ENDESA | BS2 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 301,627 | 301,627 | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB3 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | 303,494 | 2,280 | 303,494 | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CHL 2010/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 303,494 | |
| CHQ 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | 305,691 | 143,470 | 305,691 | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | 305,691 | 143,470 | 2,580 | 305,691 | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | 305,691 | 143,470 | 2,580 | 305,691 | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS4 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 303,494 | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS5 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 303,494 | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS6 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 303,494 | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS6 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric) | AES GENER | BB_Sur | CPI | CARBÓN | | | | 305,691 | 143,470 | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal) | AES GENER | BB_Sur | CPI | CARBÓN | | | | 305,691 | 143,470 | | | |
| SIC 2013/01 (Emelectric) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 2,280 | 303,494 |
| SIC 2013/01 (Emelectric) | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/01 (Emetal) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | 303,494 | 184,480 | 79,400 | 2,280 | 303,494 |
| SIC 2013/01 (Emetal) | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03 (Emelectric) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03 (Emetal) | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Pelumpén S.A. (Colbún) | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 | Pelumpén S.A. (Polpaico) | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Chungungo S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Licitación | Suministrador | Bloque | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Energía Cerro El Morado S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | SPV P4 S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | San Juan SpA. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Pelumpén S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Santiago Solar S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | San Juan SpA. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | ACCIONA | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | E-CL | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | Carbón_6m | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | 184,480 | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emelectric) | San Juan SpA. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Chungungo S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Energía Cerro El Morado S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | SPV P4 S.A. | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | San Juan SpA. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | Pelumpén S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | Santiago Solar S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | San Juan SpA. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | ACCIONA | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | E-CL | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | Carbón_6m | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | 184,480 | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | Empresa Eléctrica Carén S.A. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (emetal) | San Juan SpA. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | El Campesino | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | | 2,280 | |

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Licitación** | **Suministrador** | **Bloque** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | El Campesino | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | GNL_6m | | 303,494 | 303,494 | | 2,280 | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Abengoa | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Abengoa | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emelectric) | Norvind | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| SIC 2013/03_2 (Emetal) | Norvind | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD DUQUECO (Duqueco) | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD DUQUECO (Duqueco) | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco II) | BS2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco) | BS2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD NEGRETE | BS2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco II) | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco) | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD NEGRETE | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco II) | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD MALLECO (Malleco) | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD NEGRETE | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | WPD DUQUECO (Sta Fe) | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | Aela Generación S.A. | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | PUELCHE SUR EÓLICA | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | CONDOR ENERGÍA (Esperanza) | BS2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | CONDOR ENERGÍA (C° Tigre) | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | CONDOR ENERGÍA (Tchamma) | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | HUEMUL ENERGÍA (Caman) | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | HUEMUL ENERGÍA (Coihue) | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A. | BS2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | Acciona | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | BESALCO | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | ENEL GENERACIÓN | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | SONNEDIX COX | BS3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2015/01 | OPDENERGY | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |

| | | | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Licitación** | **Suministrador** | **Bloque** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** | **Index_Pot** | **Index_1** | **Index_2** | **Index_3** | **Index_4** |
| 2017/01 | Parque Eólico Punta de Talca SpA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2017/01 | Enel Generación Chile S.A. | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2017/01 | Cox Energía SpA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2017/01 | Sonnedix Cox Energy Chile SpA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |
| 2017/01 | Energía Renovable Verano Tres SpA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 303,494 | 303,494 | | | |

## ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización de la ley 21.185, se encuentra contenido en el presente ANEXO 3, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

## ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de las Diferencias de Facturación y de Compras, se encuentra contenido en el presente ANEXO 4, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

## ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de las Diferencias por Retraso, se encuentra contenido en el presente ANEXO 5, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

## ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato del Beneficio al Cliente Final, se encuentra contenido en el presente ANEXO 6, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

**Artículo Segundo:** Notifíquese la presente resolución a las empresas suministradoras y distribuidoras, mediante correo electrónico. De conformidad a lo establecido en el artículo 7°, del artículo segundo, de la Resolución Exenta N° 703, de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, dichas empresas dispondrán de un plazo de cinco días hábiles contados desde su notificación para presentar sus observaciones al Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, que se aprueba mediante la presente resolución, las que deberán ser enviadas vía correo electrónico a las direcciones pnp@cne.cl y oficinadepartes@cne.cl, en formato Excel.

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

**Notifíquese y archívese.**

MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA

Firmado digitalmente por MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, title=ABOGADO, cn=MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA, email=MFUNES@CNE.CL, serialNumber=13027549-4
Fecha: 2024.08.21 00:18:40 -04'00'

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

**FCP/LZG/MOC/CSG/MRR/GSV/**mhs

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