

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2026, correspondiente al segundo semestre de 2026.

RESOLUCION EXENTA N° 247

SANTIAGO, 20 de mayo de 2026

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 la Ley N° 21.804, que perfecciona los Sistemas Medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos;
- h) Lo dispuesto en la Ley N° 21.806, que otorga reajuste general de remuneraciones a las y los trabajadores del sector público, concede aguinaldos que señala, concede otros beneficios que indica y modifica diversos cuerpos legales, en particular, lo dispuesto en sus artículos 95 y 96;
- i) 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";
- j) 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";
- k) 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";
- l) 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";
- m) 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 7T";
- n) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 10T, de 2024, 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 ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 10T";

- o) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 15T, de 2024, 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 ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 15T";
- p) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 14T, de 2025, 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 ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 14T";
- q) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 24T, de 2025, 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 ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 24T";
- r) 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;
- s) 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;
- t) 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;
- u) 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;
- v) 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;

- w) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 8T, de 2024, 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 su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 4 de julio de 2025;
- x) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 11T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Cochamó, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2025;
- y) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Hornopirén, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 30 de septiembre de 2025;
- z) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 10T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 30 de octubre de 2025;
- aa) 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";
- bb) Lo establecido en 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, 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";

- cc) 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";
- dd) 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, modificada mediante las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025, y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026, de la Comisión, en adelante "Resolución Exenta N° 379";
- ee) Lo indicado en los Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, ambos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se informa a la Comisión sobre los acuerdos adoptados por el 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;
- ff) 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;
- gg) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 9T, de 16 de agosto de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 9T/2024";
- hh) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 1T, de 13 de febrero de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 1T/2025";
- ii) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 4T, de 16 de febrero de 2026, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para

suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 4T/2026";

jj) Lo indicado en el Oficio N° 0762, de 31 de marzo de 2026, de la Dirección de Presupuestos;

kk) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 740, de 28 de noviembre de 2025, de la Comisión, que comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios, en adelante "Resolución Exenta N° 740";

ll) Lo establecido en las Resoluciones Exentas N° 133, N° 587, N° 650, N° 824, de 2025; y, N° 11, N° 12, N° 18, N° 94, N° 152 y N° 164, de 2026, todas de la Comisión, que aprueban convenios de traspaso de excedentes de suministros que indican;

mm) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 187, de 16 de abril de 2026, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de abril de 2026, correspondiente al segundo semestre de 2026, en adelante "Resolución Exenta N° 187";

nn) Lo indicado en los Oficios Ordinarios N°406 y N°407, de 16 de abril de 2026, de la Comisión, que comunican, al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de abril de 2026, correspondiente a la fijación del segundo semestre de 2026;

oo) Lo dispuesto en el Oficio Ord. N° 423, de 21 de abril de 2026, de la Comisión, mediante el cual se accedió parcialmente a solicitudes de ampliación de plazo para el envío de observaciones al informe técnico preliminar, comunicado a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos mediante el oficio indicado en el literal precedente;

pp) Lo indicado en las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal mm) anterior;

qq) Lo indicado en el Oficio Ord. N° 509, de 18 de mayo de 2026, de la Comisión, mediante la cual se solicita al Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante, el "Coordinador", la rectificación

de la información remitida mediante Carta DE 01072-26, de 13 de febrero de 2026;

- rr) Lo indicado por el Coordinador mediante correos electrónicos de 19 y 20 de mayo de 2026, que dan respuesta a solicitud de la Comisión indicada en el literal precedente;
- ss) Lo dispuesto en el Decreto Exento N°166, de 23 de julio de 2024, del Ministerio de Energía, que establece orden de subrogación del cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,
- tt) Lo señalado en la Resolución N° 36, de 19 de diciembre de 2024, de la Contraloría General de la República, que "Fija normas sobre exención del trámite de toma de razón", y sus modificaciones.

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 N° 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, la cual fue modificada, posteriormente, mediante las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025 y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026;
- 9) Que, con fecha 13 de febrero de 2026, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.804, que perfecciona los Sistemas Medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos y que, en lo que respecta a las materias objeto del presente informe, modificó los artículos 157° y 191° de la Ley, correspondientes a la regulación del cálculo de ajustes y recargos ("AR") y a la determinación de los factores de equidad tarifaria residencial ("ETR"), respectivamente;
- 10) Que, con fecha 5 de febrero de 2026, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.806, que, respecto a las materias objeto del presente informe, modificó el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, estableciendo el recálculo semestral de los factores de intensidad y de los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad con lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley ("RGL");

- 11) Que, el Ministerio de Energía, mediante Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, informó a esta Comisión sobre los acuerdos adoptados por el 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;
- 12) Que, mediante el oficio indicado en el literal jj) de Vistos, la Dirección de Presupuestos informó a esta Comisión respecto de las tasas a aplicar a los denominados saldos PEC, según lo dispuesto en la Ley N° 21.185 y en el artículo 41 de la Resolución Exenta N° 379;
- 13) Que, mediante la Resolución Exenta N° 740, individualizada en el literal kk) de Vistos, esta Comisión determinó oportunamente un sustituto del CPI de octubre de 2025, utilizando el valor del CPI de septiembre de 2025 en la definición del valor de dicho índice en las fórmulas tarifarias del numeral 7.8 del artículo primero del Decreto N° 5T de 2024, indicado en el literal ff) de Vistos, para el periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2025 y el 31 de diciembre de 2025;
- 14) 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;
- 15) Que, con arreglo a lo indicado en el considerando precedente, mediante Oficios Ordinarios N° 406 y N° 407 individualizados en el literal nn) de Vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio, de abril de 2026, correspondiente a la fijación del segundo semestre de 2026, aprobado por la Resolución Exenta N° 187;
- 16) Que, mediante el oficio individualizado en el literal oo) de Vistos, esta Comisión accedió parcialmente a las solicitudes de ampliación de plazo para el envío de observaciones, por parte de todas las empresas sujetas a este proceso y a los portadores de documentos de pago interesados, al informe técnico preliminar aludido en el literal precedente;

- 17) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el considerando 15) anterior; y,
- 18) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2026, correspondiente al segundo semestre de 2026, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2026, correspondiente al segundo semestre de 2026, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

**Fijación 2^{do} semestre 2026 - Emitido en mayo de 2026
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

1. INTRODUCCIÓN	4
2. ANTECEDENTES.....	7
2.1 Licitaciones de Suministro.....	7
2.2 Traspasos de Excedentes considerados en la presente fijación.....	7
3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	9
4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	10
4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado	10
4.2 Actualización y determinación de los PNLP	10
5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024	32
5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185	32
5.2 Diferencias de Facturación	47
5.3 Saldo Final Restante	58
5.4 Diferencias por Retraso de Decreto	58
5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto	59
5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes	69
5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	73
5.8 Transferencias entre Distribuidoras.....	78
6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	80
7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	81
7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	81
7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	83
7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía en Punto de Referencia.....	84
7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio.....	84
7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos	84
a) Cargo por Diferencias de Facturación y Retraso.....	84
b) Cargo Unitario SSR.....	85
c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM.	86
8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO	87
9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL)	90

10. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.....	93
11. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	95
12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	102
12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo.....	103
12.2 Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados.....	103
12.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas	104
12.4 Consideraciones especiales del presente proceso	105
12.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)	106
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	148
1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	148
1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	149
1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....	150
1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	151
1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	152
1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01	154
1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03	156
1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	159
1.9 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01 y 2025/02	163
ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones.....	165
ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	167
ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato	167
ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato	167
ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador.....	167

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico Definitivo 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 (PNP) 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, 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, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria (en adelante, “Ley N° 21.667”).

De acuerdo con 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 consideran las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.472, 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, modificada mediante las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025 y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026, todas de la Comisión (en adelante, “Resolución Exenta N° 379”).

Por otro lado, el presente informe considera las modificaciones introducidas mediante la Ley N° 21.804, que perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos (en adelante, “Ley N° 21.804”), publicada en el Diario Oficial con fecha 13 de febrero de 2026. En lo concerniente a las materias objeto del presente informe, la referida ley modificó los artículos 157° y 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos, correspondientes a la regulación del cálculo de ajustes y recargos (“AR”) y a la determinación de los factores de equidad tarifaria residencial (“ETR”), respectivamente.

Asimismo, el presente informe incorpora las modificaciones introducidas por la Ley N° 21.806, que modifica el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, estableciendo el recálculo semestral de los factores de intensidad y de los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad con lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley General de Servicios Eléctricos, así como disposiciones transitorias para su aplicación en los períodos tarifarios posteriores a su entrada en vigencia.

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, conforme 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”), y, 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.

Asimismo, las disposiciones técnicas referidas a los contratos y licitaciones de suministro contenidas en el presente informe consideran lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 106, de 2016, del Ministerio de Energía que aprueba el Reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las Empresas Concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica, y deroga el Decreto Supremo N° 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción (en adelante, D.S. N° 106 de 2016).

2. ANTECEDENTES

2.1 Licitaciones de Suministro

De acuerdo con la normativa 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 vigentes cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte temporal que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro¹ y Empresas Concesionarias participantes²

Proceso Licitatorio	Licitación	Concesionarias
2006/01	CHQ 2006/01	CHILQUINTA, EDECSA, LITORAL, LUZLINARES Y LUZPARRAL
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC Y EMETAL
2006/02	CHL 2006/02	ENEL DISTRIBUCIÓN, TIL-TIL, COLINA, LUZANDES, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	ENEL DISTRIBUCIÓN, TIL-TIL, COLINA, LUZANDES, 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, LUZANDES
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, LUZANDES, 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, LUZANDES, 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, LUZANDES, 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, FRONTEL, EEPA, EDECSA, 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, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2017/01	2017/01	CGE, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2021/01	2021/01	EMELARI, ELIQSA, ELECDA, CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL, COELCHA Y MATAQUITO
2025/02	2025/02	CGE, COELCHA, COOPELAN, COPELEC, EMELCA, FRONTEL, LITORAL, LUZLINARES, LUZPARRAL, SOCOEPA

2.2 Traspasos de Excedentes considerados en la presente fijación

Conforme a lo dispuesto en los artículos 88° y 89° del D.S. N° 106 de 2016, las concesionarias que dispongan de excedentes podrán convenir con aquellas deficitarias del mismo sistema el traspaso de estos, manteniendo las características esenciales del suministro contratado originalmente.

Tales convenios, informados fundadamente a la Comisión para su aprobación previa, se basan en la contabilización realizada por el Coordinador y contemplan una individualización de los contratos, montos y precios para su facturación. Dichos convenios, aprobados por esta Comisión, se presentan a continuación:

¹ Aunque las licitaciones CHQ 2006/01 y SIC 2013/01 no se encuentren vigentes para la fijación tarifaria en curso, estas se incluyen en la respectiva tabla, toda vez que podrían generarse diferencias de facturación asociadas a dichos contratos.

² 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.

Tabla 2: Traspasos de excedentes considerados en la presente fijación.

Resolución Exenta	Concesionaria Excedentaria	Concesionaria Deficitaria
RE CNE N°113/2025	ENEL DISTRIBUCIÓN	DESA
RE CNE N°587/2025	ENEL DISTRIBUCIÓN	FRONTEL
RE CNE N°650/2025	SAESA	LUZ OSORNO
RE CNE N°824/2025	CONAFE	CGE DISTRIBUCIÓN
RE CNE N°824/2025	CONAFE	EMELECTRIC
RE CNE N°824/2025	CONAFE	EMETAL
RE CNE N°824/2025	ELECDA	CGE DISTRIBUCIÓN
RE CNE N°824/2025	ELECDA	EMELECTRIC
RE CNE N°824/2025	ELECDA	EMETAL
RE CNE N°824/2025	ELIQSA	CGE DISTRIBUCIÓN
RE CNE N°824/2025	ELIQSA	EMELECTRIC
RE CNE N°824/2025	ELIQSA	EMETAL
RE CNE N°824/2025	EMELARI	CGE DISTRIBUCIÓN
RE CNE N°824/2025	EMELARI	EMELECTRIC
RE CNE N°824/2025	EMELARI	EMETAL
RE CNE N°824/2025	EMELAT	CGE DISTRIBUCIÓN
RE CNE N°824/2025	EMELAT	EMELECTRIC
RE CNE N°824/2025	EMELAT	EMETAL
RE CNE N°11/2026	ENEL DISTRIBUCIÓN	CRELL
RE CNE N°12/2026	ENEL DISTRIBUCIÓN	COPELAN
RE CNE N°18/2026	ENEL DISTRIBUCIÓN	SOCOPEA
RE CNE N°94/2026	ENEL DISTRIBUCIÓN	COPELEC
RE CNE N°152/2026	ENEL DISTRIBUCIÓN	CODINER
RE CNE N°164/2026	CEC	COOPREL

El precio de energía del contrato que la concesionaria deficitaria pagará al Suministrador de la concesionaria excedentaria será igual al precio en el Punto de Oferta indexado, ajustado por la relación de factores de modulación o, en su defecto, adicionando la diferencia entre los costos marginales promedios mensuales remitidos por el Coordinador, según los volúmenes horarios retirados. Lo anterior dependerá de la coincidencia de los puntos de compra entre las concesionarias.

Por su parte, el precio de la potencia del referido contrato corresponderá al valor en el punto de oferta indexado, modulado por el factor de modulación vigente a la fecha de indexación.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo con la normativa vigente, se denomina “Puntos de Oferta” 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, o el que corresponda aplicar a cada contrato, según se especifica en las fórmulas de indexación del **Anexo 1** de este informe.

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, correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de octubre 2025 y el 31 de marzo de 2026, publicados por el Banco Central, equivalente a 910,77 [\$/US\$].

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

Para actualizar los Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”), en los Puntos de Suministro, 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].

La estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, depende del proceso licitatorio correspondiente, conforme a sus respectivas bases. 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.

Sin perjuicio de lo anterior, se precisa que, conforme a la información oficial publicada por el Bureau of Labor Statistics (BLS), dicho organismo no pudo recopilar los datos de encuesta del Consumer Price Index (CPI) correspondientes al período de referencia de octubre de 2025, debido al cierre de gobierno (lapse in appropriations o shutdown), advirtiendo además que estos datos no pueden ser recolectados retroactivamente³. En consecuencia, el BLS comunicó que no publicará el valor de octubre 2025 para aquellas series que dependen exclusivamente de datos de encuesta. Considerando lo anterior, el presente informe utiliza el índice de septiembre de 2025 como referencia para octubre de 2025.

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,

³ https://www.bls.gov/bls/2025-lapse-revised-release-dates.htm#cpj_note

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 157° de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, según la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los PNLP, 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 abril de 2026. Por su parte, los factores de modulación utilizados para dimensionar los precios en los puntos de compra de las Empresas Concesionarias son los contenidos en la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 4T del Ministerio de Energía, de fecha 16 de febrero de 2026, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 4T/2026”.

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.

Conforme 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 considerados como precios de nudo de largo plazo para los efectos del presente informe.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 9° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, la indexación de precios en sistemas medianos se realiza con ocasión de la emisión de los Informes Técnicos de Precio de Nudo Promedio.

En la presente fijación, se realiza la actualización de precios conforme a los respectivos decretos tarifarios vigentes, proceso que actualmente se efectúa de forma semestral para los sistemas medianos, incluyendo aquellos regulados por los Decretos N° 8T, de 2024; N° 12T, de 2025; N° 10T, de 2025; y, N° 11T, de 2025, todos del Ministerio de Energía, que fijan precios a nivel de generación y transmisión y establecen sus respectivos planes de expansión.

Tabla 3: Precios de Nudo de Largo Plazo en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	108.567	11.44	4.454	94.823	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Electa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Electa	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elqsa	108.567	11.44	2.822	96.309	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elqsa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Elqsa	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	108.567	11.44	4.067	95.175	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	108.567	11.44	3.630	95.574	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelat	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	108.567	11.44	4.454	94.823	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Electa	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Electa	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elqsa	108.567	11.44	2.822	96.309	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elqsa	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elqsa	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	108.567	11.44	4.067	95.175	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	108.567	11.44	3.630	95.574	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelat	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelat	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	108.567	11.44	4.454	94.823	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Electa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Electa	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elqsa	108.567	11.44	2.822	96.309	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elqsa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Elqsa	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	108.567	11.44	4.067	95.175	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	108.567	11.44	3.630	95.574	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelat	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Electa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Electa	116.338	11.44	0.000	105.957	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Electa	88.758	11.44	0.000	80.838	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4B	BB	SCB II SpA	Electa	92.580	11.44	0.000	84.319	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Electa	108.567	11.44	3.822	95.399	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Electa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02 (Electa)	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Electa	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Elqsa	120.382	13.00	1.045	108.688	11.840.01
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	120.382	13.00	1.045	108.688	11.840.01
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Electa	120.382	13.00	1.045	108.688	11.840.01
EMEL-SING 2008/01 (Electa)	BS1	BB	E-CL	Electa	120.382	13.00	1.045	108.688	11.840.01
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Electa	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Electa	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Electa	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelat	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelat	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	121.391	12.16	1.709	109.003	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Electa	121.391	12.16	1.642	109.063	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Electa	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Electa	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Electa	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Electa	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kWh- mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh- mes)
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	121,391	12,16	1,637	109,068	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelat	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	159,002	12,16	0,000	144,814	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	134,035	12,16	0,000	122,075	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Eledda	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Eledda	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Eledda	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	115,935	12,16	4,837	101,185	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	108,954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Eledda	115,935	12,16	4,591	101,408	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Eledda	108,954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	115,935	12,16	4,591	101,408	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	108,954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Eledda	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Conafe	131,564	12,16	2,622	117,436	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Conafe	135,152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	149,156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Eledda	131,564	12,16	2,567	117,486	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Eledda	135,152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Eledda	149,156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Eledda	140,791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Emelat	131,564	12,16	2,496	117,552	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Emelat	135,152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	149,156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	140,791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	150,048	12,16	0,000	136,659	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	121,391	12,16	1,709	109,068	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	159,002	12,16	0,000	144,814	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	134,035	12,16	0,000	122,075	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	115,935	12,16	4,837	101,185	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	108,954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	131,564	12,16	2,622	117,436	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	135,152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	149,156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	133,753	12,16	0,000	121,818	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	133,753	12,16	0,000	121,818	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Eledda	133,753	12,16	0,000	121,818	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Emelat	133,753	12,16	0,000	121,818	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	156,613	12,16	0,000	142,638	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	156,613	12,16	0,000	142,638	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Eledda	156,613	12,16	0,000	142,638	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Emelat	156,613	12,16	0,000	142,638	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	154,431	12,16	0,000	140,651	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	154,431	12,16	0,000	140,651	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Eledda	154,431	12,16	0,000	140,651	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Emelat	154,431	12,16	0,000	140,651	11.074,96
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	108,567	11,44	3,414	95,770	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	Coelcha	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	108,567	11,44	3,414	95,770	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	88,758	11,44	0,000	80,638	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	108,567	11,44	3,414	95,770	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	Coelcha	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	154,326	12,29	3,702	137,184	11.193,36
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	150,048	12,16	0,000	136,659	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	121,391	12,16	0,000	110,559	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	159,002	12,16	0,000	144,814	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	134,035	12,16	0,000	122,075	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	151,583	12,16	0,000	138,057	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	163,541	12,16	0,000	148,948	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	115,935	12,16	5,230	100,827	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	108,954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	137,279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	131,564	12,16	2,783	117,290	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	135,152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	149,156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	140,791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108,567	11,44	3,645	95,559	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	CEC	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	108,567	11,44	3,482	95,708	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	CGE Distribución	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	108,567	11,44	3,619	95,583	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	Chilquinta	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	108,567	11,44	3,982	95,252	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	Codiner	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	108,567	11,44	3,971	95,283	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I.S.A.	Coopelan	116,338	11,44	0,000	105,957	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprei	108,567	11,44	3,635	95,569	10.419,21
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprei					

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Emelca	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	108.567	11,44	3,789	95.429	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	108.567	11,44	4,039	95.201	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Frontel	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	108.567	11,44	3,711	95.500	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Litoral	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	108.567	11,44	4,050	95.191	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	108.567	11,44	4,169	95.082	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinares	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Luzinares	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	108.567	11,44	4,278	94.984	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	108.567	11,44	3,985	95.250	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Saesa	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	108.567	11,44	3,567	95.631	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socopea	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4A	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Socopea	116.338	11,44	0,000	105.957	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108.567	11,44	3,645	95.559	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	108.567	11,44	3,482	95.708	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	108.567	11,44	3,619	95.583	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	108.567	11,44	3,982	95.252	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	108.567	11,44	3,971	95.263	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	108.567	11,44	3,635	95.569	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	108.567	11,44	4,253	95.006	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	108.567	11,44	3,502	95.690	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	108.567	11,44	3,159	96.002	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	108.567	11,44	3,410	95.774	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	108.567	11,44	3,106	96.051	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	108.567	11,44	3,789	95.429	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	108.567	11,44	4,039	95.201	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	108.567	11,44	3,711	95.500	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	108.567	11,44	4,050	95.191	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	108.567	11,44	4,169	95.082	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzinares	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzinares	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	108.567	11,44	4,278	94.984	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	108.567	11,44	3,985	95.250	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	108.567	11,44	3,567	95.631	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socopea	88.758	11,44	0,000	80.838	10.419.21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socopea	92.580	11,44	0,000	84.319	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108.567	11,44	3,645	95.559	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	CEC	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	108.567	11,44	3,482	95.708	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	108.567	11,44	3,619	95.583	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	108.567	11,44	3,982	95.252	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Codiner	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	108.567	11,44	3,971	95.263	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	108.567	11,44	3,635	95.569	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	108.567	11,44	4,253	95.006	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Copelec	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	108.567	11,44	3,502	95.690	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Crell	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	108.567	11,44	3,159	96.002	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	132.762	11,44	0,000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberolico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	130.025	11,44	0,000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB</							

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	108.567	11.44	3.711	95.500	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Litoral	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	108.567	11.44	4.050	95.191	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	108.567	11.44	4.169	95.082	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinares	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Luzinares	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	108.567	11.44	4.278	94.984	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	108.567	11.44	3.985	95.250	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Saesa	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepra	108.567	11.44	3.567	95.631	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepra	132.762	11.44	0.000	120.916	10.419.21
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Socoepra	130.025	11.44	0.000	118.423	10.419.21
CHL 2008/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	90.981	11.38	5.211	78.117	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	77.127	11.38	3.800	66.784	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	90.981	11.38	5.459	77.891	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	77.127	11.38	3.425	67.126	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	90.981	11.38	5.211	78.117	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	77.127	11.38	3.800	66.784	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	90.981	11.38	5.459	77.891	10.364.56
CHL 2008/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	77.127	11.38	3.425	67.126	10.364.56
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	117.918	13.41	3.922	103.824	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	117.983	13.41	3.834	103.964	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	132.129	13.41	6.533	114.389	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	129.902	13.41	6.533	112.361	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	117.983	13.41	3.834	103.964	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	132.129	13.41	6.533	114.389	12.213.43
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	129.902	13.41	6.533	112.361	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	116.686	13.41	3.834	102.783	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	132.129	13.41	6.533	114.389	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	129.160	13.41	6.533	111.685	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	116.686	13.41	3.834	102.783	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	132.129	13.41	6.533	114.389	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	129.160	13.41	6.533	111.685	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	116.038	13.41	3.834	102.192	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	130.645	13.41	6.533	113.038	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	116.038	13.41	3.834	102.192	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	130.645	13.41	6.533	113.038	12.213.43
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coneltec	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edesca	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzinares	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepra	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CEC	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Chilquinta	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Codiner	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coopelan	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Cooprel	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copeltec	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Copeltec	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Crell	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edesca	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Edesca	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	EEPA	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelca	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Enel Distribución	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Frontel	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Litoral	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luz Osorno	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzinares	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzparral	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Saesa	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepra	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Socoepra	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	121.391	12.16	0.000	110.559	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CEC	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	121.391	12.16	1.625	109.079	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	EEPA	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Emelca	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Enel Distribución	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Frontel	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Litoral	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luz Osorno	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luzinaraes	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luzparral	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Saesa	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Socoepe	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	115.935	12,16	5,032	101,007	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	115.935	12,16	4,492	101,499	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	115.935	12,16	4,705	101,305	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	115.935	12,16	4,726	101,286	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	115.935	12,16	5,439	100,636	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	115.935	12,16	4,655	101,350	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	115.935	12,16	5,237	100,821	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	115.935	12,16	5,218	100,837	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	115.935	12,16	3,990	101,956	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	115.935	12,16	3,992	101,955	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	115.935	12,16	4,455	101,532	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	115.935	12,16	3,517	102,387	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	115.935	12,16	4,773	101,243	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	115.935	12,16	4,471	101,518	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	115.935	12,16	4,479	101,511	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	115.935	12,16	3,702	102,219	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	115.935	12,16	3,703	102,218	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzinaraes	115.935	12,16	4,235	101,733	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzinaraes	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	115.935	12,16	4,002	101,945	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	115.935	12,16	5,022	101,016	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	115.935	12,16	5,258	100,802	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepe	115.935	12,16	4,161	101,800	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepe	108.954	12,16	0,000	99,232	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CEC	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CGE Distribución	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Chilquinta	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Codiner	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Coopelan	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Cooprel	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Copelec	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Crell	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Edecsa	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EEPA	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Emelca	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Enel Distribución	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Frontel	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Litoral	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luz Osorno	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luzinaraes	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luzparral	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Saesa	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Socoepe	137.279	12,16	0,000	125,030	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CEC	131.564	12,16	2,712	117,354	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CEC	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	131.564	12,16	2,409	117,630	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CGE Distribución	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	131.564	12,16	1,934	118,063	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Chilquinta	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Codiner	131.564	12,16	2,647	117,414	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Codiner	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Codiner	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	131.564	12,16	2,749	117,321	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Coopelan	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	131.564	12,16	2,532	117,518	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Cooprel	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Copelec	131.564	12,16	2,668	117,395	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Copelec	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Copelec	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Crell	131.564	12,16	2,735	117,334	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Crell	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Crell	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	131.564	12,16	1,815	118,080	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Edecsa	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Edecsa	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EEPA	131.564	12,16	1,811	118,175	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	135.152	12,16	0,000	123,092	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	149.156	12,16	0,000	135,847	11.074,96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EEPA	140.791	12,16	0,000	128,228	11.074,96
SIC 2013/03									

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Litoral	131.564	12.16	1.981	118.021	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Litoral	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Litoral	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	131.564	12.16	2.296	117.734	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzinaraes	131.564	12.16	2.157	117.860	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzinaraes	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinaraes	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzinaraes	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	131.564	12.16	1.855	118.135	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzparral	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Saesa	131.564	12.16	2.296	117.734	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Saesa	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Saesa	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Socoepa	131.564	12.16	2.629	117.430	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Socoepa	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Socoepa	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	121.391	12.16	1.625	109.079	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1B	BB	Energía Carro El Morado S.A.	CGE Distribución	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	115.935	12.16	4.492	101.499	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	108.954	12.16	0.000	99.232	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	131.564	12.16	2.409	117.630	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	150.048	12.16	0.000	136.659	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	121.391	12.16	1.625	109.079	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Carro El Morado S.A.	CGE Distribución	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	151.583	12.16	0.000	136.057	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	115.935	12.16	4.492	101.499	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	108.954	12.16	0.000	99.232	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	131.564	12.16	2.409	117.630	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	135.152	12.16	0.000	123.092	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	149.156	12.16	0.000	135.847	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	140.791	12.16	0.000	128.228	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Edesca	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzinaraes	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CEC	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Socoepa	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Crell	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	133.753	12.16	0.000	121.818	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Edesca	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzinaraes	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CEC	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Socoepa	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Crell	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	156.613	12.16	0.000	142.638	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EEPA	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Eneletric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	154.431	12.16	0.000	140.651	11.074.96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind						

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Copelec	154,431	12,16	0,000	140,651	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	154,431	12,16	0,000	140,651	11,074,96
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	CEC	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	CEC	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camari)	CEC	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CEC	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	CEC	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	CEC	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	CEC	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	CEC	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CGE Distribución	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	CGE Distribución	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE Distribución	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	CGE Distribución	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camari)	CGE Distribución	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	CGE Distribución	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Chilquinta	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Chilquinta	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camari)	Chilquinta	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Sonnex Cox	Chilquinta	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Chilquinta	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Chilquinta	129,160	13,41	6,533	111,685	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Chilquinta	132,129	13,41	6,533	114,389	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Chilquinta	116,686	13,41	3,834	102,783	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Chilquinta	130,645	13,41	6,533	113,036	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Chilquinta	116,038	13,41	3,834	102,192	12,213,43
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Codiner	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Codiner	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Codiner	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Codiner	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Codiner	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camari)	Codiner	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Codiner	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Codiner	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	63,726	11,42	0,00		

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh)
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	79,892	11,42	0,000	72,763	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	64,849	11,42	0,000	59,063	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	64,846	11,42	0,000	59,060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	64,848	11,42	0,000	59,062	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	74,409	11,42	0,000	67,769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	94,219	11,42	0,000	85,812	10.400.99
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Codiner	154,326	12,29	3,702	137,184	11.193.36
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	94,219	11,42	0,000	85,812	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	74,409	11,42	0,000	67,769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	64,846	11,42	0,000	59,060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	64,848	11,42	0,000	59,062	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	64,849	11,42	0,000	59,063	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	79,892	11,42	0,000	72,763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	79,898	11,42	0,000	72,769	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	80,425	11,42	0,000	73,249	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	79,895	11,42	0,000	72,766	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	79,892	11,42	0,000	72,754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	95,584	11,42	0,000	87,055	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	79,899	11,42	0,000	72,770	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	63,726	11,42	0,000	58,040	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	Coelcha	60,179	11,42	0,000	54,809	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Coelcha	57,228	11,42	0,000	52,122	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	58,899	11,42	0,000	53,643	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	54,167	11,42	0,000	49,334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Coelcha	58,124	11,42	0,000	52,938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	53,829	11,42	0,000	49,026	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coelcha	52,999	11,42	0,000	48,270	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	64,543	11,42	0,000	58,784	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	86,061	11,42	0,000	78,382	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	98,082	11,42	0,000	89,330	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	83,329	11,42	0,000	75,894	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	95,623	11,42	0,000	87,091	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coelcha	74,989	11,42	0,000	68,298	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	69,312	11,42	0,000	63,127	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	96,990	11,42	0,000	88,336	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Coelcha	72,020	11,42	0,000	65,594	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coelcha	52,015	11,42	0,000	47,374	10.400.99
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Coelcha	154,312	12,29	3,702	137,184	11.193.36
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	94,219	11,42	0,000	85,812	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	64,848	11,42	0,000	59,062	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	74,409	11,42	0,000	67,769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	64,846	11,42	0,000	59,060	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	64,849	11,42	0,000	59,063	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	80,425	11,42	0,000	73,249	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,892	11,42	0,000	72,763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,898	11,42	0,000	72,769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,895	11,42	0,000	72,766	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,899	11,42	0,000	72,770	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	79,882	11,42	0,000	72,754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	95,584	11,42	0,000	87,055	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	63,726	11,42	0,000	58,040	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	58,899	11,42	0,000	53,643	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	Coopelan	60,179	11,42	0,000	54,809	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Coopelan	57,228	11,42	0,000	52,122	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	54,167	11,42	0,000	49,334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	52,999	11,42	0,000	48,270	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Coopelan	58,124	11,42	0,000	52,938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	53,829	11,42	0,000	49,026	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	64,543	11,42	0,000	58,784	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	83,329	11,42	0,000	75,894	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	86,061	11,42	0,000	78,382	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	98,082	11,42	0,000	89,330	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	95,623	11,42	0,000	87,091	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	96,990	11,42	0,000	88,336	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	74,989	11,42	0,000	68,298	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	69,312	11,42	0,000	63,127	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Coopelan	72,020	11,42	0,000	65,594	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coopelan	52,015	11,42	0,000	47,374	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coopelan	52,015	11,42	0,000	47,374	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Coopelan	72,020	11,42	0,000	65,594	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	69,312	11,42	0,000	63,127	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	96,990	11,42	0,000	88,336	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	74,989	11,42	0,000	68,298	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	95,623	11,42	0,000	87,091	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	98,082	11,42	0,000	89,330	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	83,329	11,42	0,000	75,894	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	86,061	11,42	0,000	78,382	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	64,543	11,42	0,000	58,784	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	53,829	11,42	0,000	49,026	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	52,999	11,42	0,000	48,270	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Coopelan	58,124	11,42	0,000	52,938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	54,167	11,42	0,000	49,334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Coopelan	57,228	11,42	0,000	52,122	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	58,899	11,42	0,000	53,643	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	Coopelan	60,179	11,42	0,000	54,809	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	63,726	11,42	0,000	58,040	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	95,584	11,42	0,000	87,055	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,899	11,42	0,000	72,770	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	79,882	11,42	0,000	72,754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,895	11,42	0,000	72,766	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,898	11,42	0,000	72,769	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	80,425	11,42	0,000	73,249	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,892	11,42	0,000	72,763	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	64,849	11,42	0,000	59,063	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	64,846	11,42	0,000	59,060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	64,848	11,42	0,000	59,062	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	74,409	11,42	0,000	67,769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	94,219	11,42	0,000	85,812	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	94,219	11,42	0,000	85,812	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	74,409	11,42	0,000	67,769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	64,848	11,42	0,000	59,062	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	64,849	11,42	0,000	59,063	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	64,846	11,42	0,000	59,060	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	79,892	11,42	0,000	72,763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	80,425	11,42	0,000	73,249	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	79,895	11,42	0,000	72,766	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	79,898	11,42	0,000	72,769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	79,882	11,42	0,000	72,754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	79,899	11,42	0,000	72,770	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	63,726	11,42	0,000	58,040	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	95,584	11,42	0,000	87,055	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	Copelec	60,179	11,42	0,000	54,809	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	58,899	11,42	0,000	53,643	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	54,167	11,42	0,000		

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Copelec	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Copelec	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Crell	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Crell	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Crell	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Crell	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Crell	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Gaman)	Crell	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Crell	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Edecsa	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Gaman)	Edecsa	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Edecsa	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Edecsa	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Edecsa	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Edecsa	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Edecsa	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	EEPA	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	EEPA	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EEPA	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EEPA	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	EEPA	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Gaman)	EEPA	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	EEPA	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	79,882	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Emelca	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB							

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonneditx Cox	Emelca	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelca	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Enel Distribución	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonneditx Cox	Enel Distribución	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Enel Distribución	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Enel Distribución	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco I)	Enel Distribución	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Frontel	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	Frontel	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Frontel	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Frontel	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonneditx Cox	Frontel	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Frontel	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonneditx Cox	Litoral	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Litoral	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	96,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Litoral	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	98,082	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	Litoral	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	Litoral	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Litoral	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	Litoral	129,902	13,41	6,533	112,361	12,213,43
CHQ 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	Litoral	132,129	13,41	6,533	114,389	12,213,43
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	Litoral	117,963	13,41	3,834	103,964	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Litoral	129,160	13,41	6,533	111,685	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Litoral	132,129	13,41	6,533	114,389	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Litoral	116,686	13,41	3,834	102,783	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Litoral	130,645	13,41	6,533	113,038	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Litoral	116,038	13,41	3,834	102,192	12,213,43
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Litoral	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Gener						

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	98,062	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	96,990	11,42	0,000	86,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnédix Cox	Luz Osorno	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Odenergy	Luz Osorno	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Odenergy	Luzinaraes	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnédix Cox	Luzinaraes	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzinaraes	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzinaraes	96,990	11,42	0,000	86,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzinaraes	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Luzinaraes	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinaraes	98,062	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Luzinaraes	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinaraes	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Luzinaraes	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzinaraes	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzinaraes	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Luzinaraes	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzinaraes	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Luzinaraes	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzinaraes	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzinaraes	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzinaraes	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzinaraes	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	79,899	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzinaraes	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzinaraes	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzparral	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Luzparral	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Luzparral	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	98,062	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	96,990	11,42	0,000	86,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnédix Cox	Luzparral	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Odenergy	Luzparral	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Odenergy	Saesa	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnédix Cox	Saesa	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	96,990	11,42	0,000	86,336	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Saesa	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	98,062	11,42	0,000	89,330	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	86,061	11,42	0,000	78,382	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Saesa	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Saesa	64,543	11,42	0,000	58,784	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	53,829	11,42	0,000	49,026	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Saesa	58,124	11,42	0,000	52,938	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	52,999	11,42	0,000	48,270	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	54,167	11,42	0,000	49,334	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Saesa	57,228	11,42	0,000	52,122	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Saesa	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	95,584	11,42	0,000	87,055	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	79,892	11,42	0,000	72,754	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	79,899	11,42	0,000	72,770	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	79,895	11,42	0,000	72,766	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	79,898	11,42	0,000	72,769	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	79,892	11,42	0,000	72,763	10,400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	80,425	11,42	0,000	73,249	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	64,849	11,42	0,000	59,063	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	64,846	11,42	0,000	59,060	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elieca	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elieca	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Electra	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Electra	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	58,899	11,42	0,000	53,643	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	94,219	11,42	0,000	85,812	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elieca	64,848	11,42	0,000	59,062	10,400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)						

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eligsa	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eledda	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelati	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eligsa	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelati	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eligsa	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelati	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eligsa	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eledda	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelati	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eligsa	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelati	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	79.892	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eligsa	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eligsa	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eligsa	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eledda	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eledda	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eledda	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelati	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelati	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eligsa	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eledda	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelati	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eligsa	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eledda	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelati	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Emelari	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Eligsa	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Eledda	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Emelati	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Conafe	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eligsa	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eledda	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelati	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eligsa	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eledda	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelati	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Emelari	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Eligsa	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Eledda	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Emelati	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberólica Cabo Leones II S.A.	Conafe	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eligsa	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelati	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Emelari	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Eligsa	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Eledda	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Emelati	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Conafe	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eligsa	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelati	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Emelari	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Eligsa	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Eledda	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Emelati	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SPA	Conafe	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eligsa	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eledda	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelati	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelari	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Eligsa	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Eledda	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelati	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Conafe	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepra	94.219	11,42	0,000	85,812	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepra	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepra	64.846	11,42	0,000	59,060	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepra	64.848	11,42	0,000	59,062	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepra	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepra	79.898	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepra	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepra	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepra	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepra	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepra	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepra	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepra	63.726	11,42	0,000	58,040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	Socoepra	60.179	11,42	0,000	54,809	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepra	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepra	58.999	11,42	0,000	53,643	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepra	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckari)	Socoepra	58.124				

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh)
2015/01	BS2A	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	83,329	11,42	0,000	75,894	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	95,623	11,42	0,000	87,091	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socoepa	74,989	11,42	0,000	68,298	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepa	69,312	11,42	0,000	63,127	10,400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalto	Socoepa	95,990	11,42	0,000	88,336	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Socoepa	72,020	11,42	0,000	65,594	10,400,99
2015/01	BS1	BB	Optenergy	Socoepa	52,015	11,42	0,000	47,374	10,400,99
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edesca	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinarnes	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Electa	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edesca	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzinarnes	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Electa	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CGE Distribución	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Chilquinta	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Codiner	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coelcha	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coopelan	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Cooprel	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Copelec	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Crell	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Edesca	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EEPA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Emelca	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Enel Distribución	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Frontel	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Litoral	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luz Osorno	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luzinarnes	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Saesa	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELARI	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	ELIQSA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Electa	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELAT	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Conafe	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Socoepa	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Codiner	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Coelcha	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Coopelan	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Cooprel	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Copelec	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Crell	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Edesca	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	EEPA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Emelca	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Frontel	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Litoral	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Luzinarnes	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Saesa	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	EMELARI	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Electa	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	EMELAT	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Conafe	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	Socoepa	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1								

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	GET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/KWh)	PNPLP (\$/Kw-mes)
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzinaraes	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socopea	33.710	10,62	0,000	30,702	9.672,38
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	74.409	11,42	0,000	67.769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	74.409	11,42	0,000	67.769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	74.409	11,42	0,000	67.769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	74.409	11,42	0,000	67.769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	74.409	11,42	0,000	67.769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	63.726	11,42	0,000	58.040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	63.726	11,42	0,000	58.040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	63.726	11,42	0,000	58.040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	63.726	11,42	0,000	58.040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	63.726	11,42	0,000	58.040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EOLICA	EMELARI	60.179	11,42	0,000	54.809	10.400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EOLICA	ELIQSA	60.179	11,42	0,000	54.809	10.400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EOLICA	ELECDA	60.179	11,42	0,000	54.809	10.400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EOLICA	EMELAT	60.179	11,42	0,000	54.809	10.400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EOLICA	CONAFE	60.179	11,42	0,000	54.809	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	74.989	11,42	0,000	68.298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQSA	74.989	11,42	0,000	68.298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECDA	74.989	11,42	0,000	68.298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	74.989	11,42	0,000	68.298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	74.989	11,42	0,000	68.298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	69.312	11,42	0,000	63.127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	69.312	11,42	0,000	63.127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	69.312	11,42	0,000	63.127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	69.312	11,42	0,000	63.127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	69.312	11,42	0,000	63.127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	72.020	11,42	0,000	65.594	10.400,99
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	72.020	11,42	0,000	65.594	10.400,99
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	72.020	11,42	0,000	65.594	10.400,99
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	72.020	11,42	0,000	65.594	10.400,99
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	72.020	11,42	0,000	65.594	10.400,99
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coeilcha	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelco	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzinaraes	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socopea	22.745	9,55	0,000	20.715	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coeilcha	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelco	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzinaraes	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socopea	16.496	9,55	0,000	15.024	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coeilcha	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelco	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzinaraes	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	20.917	9,55	0,000	19.051	8.697,85
2021/01	BS1C	BB</							

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh)
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Conafe	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Socoepe	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	LUZPARRAL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	CEC	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	CGE Distribución	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Chilquinta	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Codiner	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coelcha	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coopelan	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Cooprel	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Copelec	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Crell	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Edesca	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EEPA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Emelca	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Enel Distribución	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Frontal	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Litoral	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Luz Osorno	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Luzinanes	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Saesa	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EMELARI	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	ELIQUA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Electa	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EMELAT	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Conafe	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Socoepe	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZPARRAL	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CEC	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CGE Distribución	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Chilquinta	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Codiner	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Coelcha	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Coopelan	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Cooprel	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Copelec	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Crell	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Edesca	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EEPA	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Emelca	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Enel Distribución	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Frontal	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Litoral	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Luz Osorno	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Luzinanes	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Saesa	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELARI	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	ELIQUA	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Electa	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELAT	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Conafe	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Socoepe	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	LUZPARRAL	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	CEC	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	CGE Distribución	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Chilquinta	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Codiner	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Coelcha	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Coopelan	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Cooprel	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Copelec	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Crell	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Edesca	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EEPA	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Emelca	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Enel Distribución	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Frontal	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Litoral	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Luz Osorno	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Luzinanes	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Saesa	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EMELARI	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	ELIQUA	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Electa	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EMELAT	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Conafe	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Socoepe	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	22,745	9,55	0,000	20,715	8,697,85
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Mataquito	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Mataquito	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Mataquito	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Mataquito	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Mataquito	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	22,745	9,55	0,000	20,715	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Mataquito	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Mataquito	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Mataquito	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Mataquito	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Mataquito	32,896	9,55	0,000	29,961	8,697,85
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CONAFE	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELCA	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	LITORAL	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	CONAFE	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELCA	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	LITORAL	88,000	8,60	0,000	80,148	7,832,62
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontal	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	SOCOEPA	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzinanes	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LuzParral	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontal	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	SOCOEPA	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzinanes	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	LuzParral	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	88,000	7,25	0,000	80,148	6,603,08
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	Co					

Tabla 4: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos.

Barra de retiro	Precio Energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
Aysen 23	121,936	14.899,22
Chacab 33	122,036	14.899,22
Mañi 33	121,815	14.899,22
Nire 33	122,056	14.899,22
Tehuel 23	122,035	14.899,22
Palena 23	191,731	9.870,85
General Carrera 23	210,650	11.829,27
Puerto Cisnes 23	246,087	12.651,71
Cochamó 23	232,598	6.795,41
Hornopirén 23	239,958	7.358,17
Cabo Negro 13,2	69,271	18.428,27
Punta Arenas 13,2	69,271	18.428,27
Tres Puentes 13,2	69,271	18.428,27
Puerto Natales 13,2	86,646	13.880,34
Porvenir 13,2	89,537	20.105,12
Puerto Williams 13,2	308,391	28.448,07

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.

En relación con el contrato adjudicado a Enel Generación Chile S.A., correspondiente a la Licitación de Suministro 2025/02, en virtud de que éste se encuentra sujeto a un mecanismo especial de ajuste de precios conforme lo dispuesto en el artículo 135° quinquies de la Ley, el nivel de precios aplicable al segundo semestre de 2026 se determina considerando la información proporcionada por la empresa, en el marco de los antecedentes disponibles para el presente proceso.

En particular, mediante carta GR N° 147/2026, de fecha 25 de marzo de 2026, emitida en respuesta al Oficio Ordinario N° 324/2026 de la Comisión Nacional de Energía, la empresa informó el valor proyectado del precio del contrato, considerando la aplicación del mecanismo de ajuste establecido en el mismo. Conforme a lo anterior, los valores informados corresponden a:

- Precio de energía: 88,000 USD/MWh.
- Precio de potencia: el precio de la potencia en horas de punta en los puntos de oferta corresponde al valor fijado para dichos puntos en el Decreto Supremo N° 1T, de 2025, del Ministerio de Energía, debidamente indexado, conforme con lo establecido en el respectivo contrato.

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 incluye 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.

Conforme a lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran los Saldos PEC⁴, identificando al Suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador – Concesionaria SEN.

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CEC	Abengoa	202.887
CEC	Acciona	111.173
CEC	Aela Generación S.A.	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.793
CEC	Chungungo S.A.	31.467
CEC	Colbún	16.151
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
CEC	E-CL	1.009.999
CEC	El Campesino	770.262
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	17.532
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12.345
CEC	Endesa	615.762
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	8.028
CEC	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.491
CEC	Norvind	10.566
CEC	Panguipulli	57.967
CEC	Pelumpén S.A.	59.041
CEC	San Juan SpA.	83.346
CEC	Santiago Solar S.A.	18.484
CEC	SCB II SpA	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	3.548
CGE Distribución	Abengoa	7.662.871
CGE Distribución	Acciona	4.245.563
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	1.458.625
CGE Distribución	AES Gener	21.647.657
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	150.696
CGE Distribución	Chungungo S.A.	957.697
CGE Distribución	Colbún	52.138.045
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	98.400
CGE Distribución	D. Almagro	4.219.072
CGE Distribución	E-CL	39.393.733
CGE Distribución	El Campesino	30.023.284

⁴ Esta contabilización descuenta los pagos estipulados en el Decreto Supremo N°15T/2024, Decreto Supremo N°14T/2025 y Decreto Supremo N°24T/2025 realizados a la fecha de emisión del presente informe.

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	667.133
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	479.999
CGE Distribución	Endesa	113.095.848
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	256.027
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	468.889
CGE Distribución	M. Redondo	5.967.908
CGE Distribución	Norvind	399.101
CGE Distribución	Panguipulli	4.273.802
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	1.800.362
CGE Distribución	Puntilla	1.589.465
CGE Distribución	San Juan SpA.	3.287.789
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	561.530
CGE Distribución	SCB II SpA	124.386
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	110.837
Chilquinta	Abengoa	654.913
Chilquinta	Acciona	390.140
Chilquinta	Aela Generación S.A.	326.191
Chilquinta	AES Gener	27.215.476
Chilquinta	Amunche Solar SpA	38.043
Chilquinta	Chungungo S.A.	86.917
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	20.413
Chilquinta	E-CL	3.589.461
Chilquinta	El Campesino	2.635.897
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	58.708
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	39.271
Chilquinta	Endesa	37.422.881
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	22.856
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	99.223
Chilquinta	Norvind	34.384
Chilquinta	Panguipulli	3.986.621
Chilquinta	Pelumpén S.A.	163.650
Chilquinta	Puyehue	3.556.397
Chilquinta	San Juan SpA.	285.914
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	51.232
Chilquinta	SCB II SpA	30.865
Chilquinta	SPV P4 S.A.	9.990
Codiner	Abengoa	129.027
Codiner	Acciona	72.446
Codiner	Aela Generación S.A.	119.428
Codiner	Amunche Solar SpA	12.645
Codiner	Chungungo S.A.	17.016
Codiner	Colbún	35.931
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8.380
Codiner	E-CL	664.215
Codiner	El Campesino	495.598
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	11.119
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.494
Codiner	Endesa	344.919
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	4.574
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	38.715
Codiner	Norvind	6.717
Codiner	Panguipulli	31.117
Codiner	Pelumpén S.A.	31.393
Codiner	San Juan SpA.	52.459
Codiner	Santiago Solar S.A.	9.763
Codiner	SCB II SpA	10.502
Codiner	SPV P4 S.A.	1.960
Coelcha	Abengoa	90.715
Coelcha	Acciona	46.102
Coelcha	Aela Generación S.A.	5.204
Coelcha	Amunche Solar SpA	458
Coelcha	Chungungo S.A.	9.710
Coelcha	Colbún	8.685
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	411
Coelcha	E-CL	434.902
Coelcha	El Campesino	333.464
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.471
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.696
Coelcha	Endesa	513.416
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	2.721
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.812
Coelcha	Norvind	4.483
Coelcha	Panguipulli	43.045

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Coelcha	Pelumpén S.A.	17.468
Coelcha	San Juan SpA.	36.886
Coelcha	Santiago Solar S.A.	5.464
Coelcha	SCB II SpA	383
Coelcha	SPV P4 S.A.	797
Conafe	Abengoa	2.169.077
Conafe	Acciona	1.218.173
Conafe	Aela Generación S.A.	3.475.053
Conafe	Amunche Solar SpA	325.284
Conafe	Chungungo S.A.	254.689
Conafe	Colbún	48.938
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	249.970
Conafe	E-CL	11.220.786
Conafe	El Campesino	8.343.547
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	195.664
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	146.576
Conafe	Endesa	15.251.736
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	69.056
Conafe	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.188.911
Conafe	Norvind	113.051
Conafe	Panguipulli	1.389.328
Conafe	Pelumpén S.A.	475.467
Conafe	San Juan SpA.	966.172
Conafe	Santiago Solar S.A.	148.824
Conafe	SCB II SpA	269.679
Conafe	SPV P4 S.A.	29.690
Coopelan	Abengoa	149.714
Coopelan	Acciona	79.400
Coopelan	Aela Generación S.A.	136.824
Coopelan	Amunche Solar SpA	12.430
Coopelan	Chungungo S.A.	17.180
Coopelan	Colbún	13.086
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	10.114
Coopelan	E-CL	732.140
Coopelan	El Campesino	552.278
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.887
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.351
Coopelan	Endesa	589.525
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	4.913
Coopelan	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	47.329
Coopelan	Norvind	7.784
Coopelan	Panguipulli	54.086
Coopelan	Pelumpén S.A.	30.590
Coopelan	San Juan SpA.	62.653
Coopelan	Santiago Solar S.A.	9.565
Coopelan	SCB II SpA	10.462
Coopelan	SPV P4 S.A.	2.032
Coopersol	E-CL	37.018
Cooprel	Abengoa	76.294
Cooprel	Acciona	40.902
Cooprel	Aela Generación S.A.	4.368
Cooprel	Amunche Solar SpA	330
Cooprel	Chungungo S.A.	8.470
Cooprel	Colbún	18.695
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	342
Cooprel	E-CL	378.009
Cooprel	El Campesino	290.057
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.571
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.909
Cooprel	Endesa	253.254
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	2.371
Cooprel	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.601
Cooprel	Norvind	3.965
Cooprel	Panguipulli	22.221
Cooprel	Pelumpén S.A.	15.342
Cooprel	San Juan SpA.	32.350
Cooprel	Santiago Solar S.A.	4.765
Cooprel	SCB II SpA	281
Cooprel	SPV P4 S.A.	990
Copelec	Abengoa	427.718
Copelec	Acciona	234.280
Copelec	Aela Generación S.A.	419.769
Copelec	Amunche Solar SpA	41.712

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Copelec	Chungungo S.A.	52.782
Copelec	Colbún	93.668
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	29.415
Copelec	E-CL	2.164.477
Copelec	El Campesino	1.661.702
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	36.983
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	32.558
Copelec	Endesa	1.550.013
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	14.234
Copelec	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	139.147
Copelec	Norvind	22.257
Copelec	Panguipulli	135.995
Copelec	Pelumpén S.A.	96.657
Copelec	San Juan SpA.	181.664
Copelec	Santiago Solar S.A.	30.239
Copelec	SCB II SpA	37.164
Copelec	SPV P4 S.A.	6.083
Crell	Abengoa	202.892
Crell	Acciona	111.783
Crell	Aela Generación S.A.	13.839
Crell	Amunche Solar SpA	1.067
Crell	Chungungo S.A.	20.698
Crell	Colbún	5.792
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.054
Crell	E-CL	1.018.649
Crell	El Campesino	792.149
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	17.406
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	13.026
Crell	Endesa	914.694
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	5.633
Crell	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.039
Crell	Norvind	10.575
Crell	Panguipulli	85.021
Crell	Pelumpén S.A.	37.700
Crell	San Juan SpA.	88.655
Crell	Santiago Solar S.A.	11.809
Crell	SCB II SpA	889
Crell	SPV P4 S.A.	2.391
Edecsa	Abengoa	21.347
Edecsa	Acciona	13.764
Edecsa	AES Gener	1.267.784
Edecsa	Chungungo S.A.	3.104
Edecsa	E-CL	122.924
Edecsa	El Campesino	87.853
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.073
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.594
Edecsa	Endesa	1.307.205
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	766
Edecsa	Norvind	1.135
Edecsa	Panguipulli	15.601
Edecsa	Pelumpén S.A.	45
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	3.552
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	2.431
Edecsa	San Juan SpA.	10.424
Edecsa	Santiago Solar S.A.	1.872
Edecsa	SPV P4 S.A.	351
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
Colina	Endesa	1.538.017
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	2.269
Colina	Guacolda	96.950
Colina	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.575
Colina	Norvind	3.612

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
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	1.744.674
EEPA	Amunche Solar SpA	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	8.044
EEPA	Colbún	459.251
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	2.425.755
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.161
EEPA	Guacolda	425.523
EEPA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	4.735
EEPA	Norvind	3.266
EEPA	Panguipulli	14.785
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	16.220
Elecda	Acciona	30.351
Elecda	Aela Generación S.A.	52.518
Elecda	AES Gener	224.473
Elecda	Amunche Solar SpA	3.749
Elecda	Chungungo S.A.	1.392
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.121
Elecda	E-CL	31.624.695
Elecda	El Campesino	63.544
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.433
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.148
Elecda	Endesa	48.210
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	386
Elecda	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	19.725
Elecda	Norvind	849
Elecda	Panguipulli	4.377
Elecda	Pelumpén S.A.	2.588
Elecda	San Juan SpA.	18.049
Elecda	Santiago Solar S.A.	804
Elecda	SCB II SpA	3.127
Elecda	SPV P4 S.A.	165
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	16.512.342
Eliqsa	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	3.912
Eliqsa	SCB II SpA	728
Emelari	Aela Generación S.A.	92.617
Emelari	Amunche Solar SpA	8.926
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.622
Emelari	E-CL	10.165.980
Emelari	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	31.451
Emelari	SCB II SpA	7.413
Emelat	Abengoa	405.021
Emelat	Acciona	221.821
Emelat	Aela Generación S.A.	197.695
Emelat	AES Gener	6.475.638
Emelat	Amunche Solar SpA	14.936
Emelat	Chungungo S.A.	39.879
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	15.058
Emelat	E-CL	2.031.377
Emelat	El Campesino	1.559.224
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	35.455
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	27.581

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Emelat	Endesa	1.943.745
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	11.272
Emelat	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	71.468
Emelat	Norvind	21.075
Emelat	Panguipulli	177.509
Emelat	Pelumpén S.A.	73.628
Emelat	San Juan SpA.	179.353
Emelat	Santiago Solar S.A.	22.886
Emelat	SCB II SpA	12.484
Emelat	SPV P4 S.A.	4.729
Emelca	Abengoa	5.180
Emelca	Acciona	2.981
Emelca	AES Gener	565.659
Emelca	Chungungo S.A.	264
Emelca	E-CL	27.792
Emelca	El Campesino	20.529
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	326
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	107
Emelca	Endesa	418.668
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	67
Emelca	Norvind	248
Emelca	Panguipulli	5.398
Emelca	Pelumpén S.A.	502
Emelca	San Juan SpA.	1.580
Emelca	Santiago Solar S.A.	156
Emelca	SPV P4 S.A.	32
Enel Distribución	Abengoa	4.700.420
Enel Distribución	Acciona	2.581.126
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	1.380.382
Enel Distribución	AES Gener	42.399.880
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	155.142
Enel Distribución	Chungungo S.A.	543.963
Enel Distribución	Colbún	30.617.199
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	93.646
Enel Distribución	E-CL	24.964.513
Enel Distribución	El Campesino	19.209.432
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	393.231
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	264.826
Enel Distribución	Endesa	100.736.532
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	149.692
Enel Distribución	Guacolda	6.215.408
Enel Distribución	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	439.214
Enel Distribución	Norvind	244.654
Enel Distribución	Panguipulli	1.916.838
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	989.203
Enel Distribución	San Juan SpA.	1.885.439
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	308.659
Enel Distribución	SCB II SpA	129.494
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	62.929
Frontel	Abengoa	1.715.224
Frontel	Acciona	943.137
Frontel	Aela Generación S.A.	1.935.992
Frontel	Amunche Solar SpA	179.409
Frontel	Chungungo S.A.	215.752
Frontel	Colbún	317.832
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	139.715
Frontel	E-CL	8.521.319
Frontel	El Campesino	6.589.161
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	146.865
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	99.744
Frontel	Endesa	5.281.806
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	58.664
Frontel	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	662.908
Frontel	Norvind	89.314
Frontel	Panguipulli	469.195
Frontel	Pelumpén S.A.	386.690
Frontel	San Juan SpA.	716.749
Frontel	Santiago Solar S.A.	125.631
Frontel	SCB II SpA	149.002
Frontel	SPV P4 S.A.	25.149
Litoral	Abengoa	53.499
Litoral	Acciona	33.614
Litoral	Aela Generación S.A.	31.909

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Litoral	AES Gener	2.099.683
Litoral	Amunche Solar SpA	2.945
Litoral	Chungungo S.A.	6.138
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.201
Litoral	E-CL	305.139
Litoral	El Campesino	223.449
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.007
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.627
Litoral	Endesa	2.609.464
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	1.569
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	10.815
Litoral	Norvind	2.866
Litoral	Panguipulli	208.326
Litoral	Pelumpén S.A.	11.676
Litoral	Puyehue	202.206
Litoral	San Juan SpA.	25.512
Litoral	Santiago Solar S.A.	3.653
Litoral	SCB II SpA	2.382
Litoral	SPV P4 S.A.	696
Luz Osorno	Abengoa	184.366
Luz Osorno	Acciona	99.737
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	195.509
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	17.366
Luz Osorno	Chungungo S.A.	21.656
Luz Osorno	Colbún	56.647
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.324
Luz Osorno	E-CL	904.067
Luz Osorno	El Campesino	700.220
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	15.847
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	11.200
Luz Osorno	Endesa	764.471
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	6.092
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	67.638
Luz Osorno	Norvind	9.593
Luz Osorno	Panguipulli	67.399
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	431
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	23.288
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	15.017
Luz Osorno	San Juan SpA.	78.002
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	12.456
Luz Osorno	SCB II SpA	14.500
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	2.563
Luzinares	Abengoa	64.721
Luzinares	Acciona	36.498
Luzinares	Aela Generación S.A.	29.496
Luzinares	AES Gener	1.676.506
Luzinares	Amunche Solar SpA	4.486
Luzinares	Chungungo S.A.	10.760
Luzinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.640
Luzinares	E-CL	334.510
Luzinares	El Campesino	254.698
Luzinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.533
Luzinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.436
Luzinares	Endesa	1.896.220
Luzinares	Energía Cerro El Morado S.A.	2.799
Luzinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	7.699
Luzinares	Norvind	3.405
Luzinares	Panguipulli	38.784
Luzinares	Pelumpén S.A.	20.506
Luzinares	San Juan SpA.	25.660
Luzinares	Santiago Solar S.A.	6.405
Luzinares	SCB II SpA	3.670
Luzinares	SPV P4 S.A.	1.211
Luzparral	Abengoa	30.923
Luzparral	Acciona	17.417
Luzparral	Aela Generación S.A.	48.515
Luzparral	AES Gener	1.758.202
Luzparral	Amunche Solar SpA	6.170
Luzparral	Chungungo S.A.	4.655
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.987
Luzparral	E-CL	161.797
Luzparral	El Campesino	122.477
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.651

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.742
Luzparral	Endesa	1.447.497
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	1.237
Luzparral	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	14.190
Luzparral	Norvind	1.620
Luzparral	Panguipulli	6.912
Luzparral	Pelumpén S.A.	8.831
Luzparral	San Juan SpA.	12.576
Luzparral	Santiago Solar S.A.	2.746
Luzparral	SCB II SpA	5.065
Luzparral	SPV P4 S.A.	531
Mataquito	Abengoa	707
Mataquito	Acciona	240
Mataquito	Aela Generación S.A.	123
Mataquito	AES Gener	1.612
Mataquito	Amunche Solar SpA	13
Mataquito	Chungungo S.A.	80
Mataquito	Colbún	792
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8
Mataquito	E-CL	3.090
Mataquito	El Campesino	2.241
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	57
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	47
Mataquito	Endesa	5.102
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	23
Mataquito	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	10
Mataquito	Norvind	34
Mataquito	Panguipulli	191
Mataquito	Pelumpén S.A.	120
Mataquito	San Juan SpA.	275
Mataquito	Santiago Solar S.A.	44
Mataquito	SCB II SpA	11
Mataquito	SPV P4 S.A.	7
Saesa	Abengoa	2.533.152
Saesa	Acciona	1.397.270
Saesa	Aela Generación S.A.	2.608.884
Saesa	Amunche Solar SpA	226.441
Saesa	Chungungo S.A.	295.377
Saesa	Colbún	368.295
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	190.896
Saesa	E-CL	12.577.116
Saesa	El Campesino	9.767.770
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	217.546
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	149.976
Saesa	Endesa	8.201.161
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	81.149
Saesa	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	909.934
Saesa	Norvind	131.954
Saesa	Panguipulli	738.791
Saesa	Pelumpén S.A.	2.714
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	346.863
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	223.169
Saesa	San Juan SpA.	1.077.615
Saesa	Santiago Solar S.A.	171.382
Saesa	SCB II SpA	188.259
Saesa	SPV P4 S.A.	34.591
Socoepa	Abengoa	101.876
Socoepa	Acciona	57.116
Socoepa	Aela Generación S.A.	7.403
Socoepa	Amunche Solar SpA	778
Socoepa	Chungungo S.A.	13.818
Socoepa	Colbún	28.371
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	490
Socoepa	E-CL	517.634
Socoepa	El Campesino	403.080
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	10.114
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.605
Socoepa	Endesa	245.264
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	3.493
Socoepa	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	2.435
Socoepa	Norvind	5.481
Socoepa	Panguipulli	21.791
Socoepa	Pelumpén S.A.	26.121

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Socoepa	San Juan SpA.	53.709
Socoepa	Santiago Solar S.A.	8.156
Socoepa	SCB II SpA	640
Socoepa	SPV P4 S.A.	1.556
TiITil	Abengoa	9.366
TiITil	Acciona	5.088
TiITil	Aela Generación S.A.	1.996
TiITil	AES Gener	88.937
TiITil	Amunche Solar SpA	237
TiITil	Chungungo S.A.	1.092
TiITil	Colbún	65.409
TiITil	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	123
TiITil	E-CL	46.964
TiITil	El Campesino	37.016
TiITil	Empresa Eléctrica Carén S.A.	775
TiITil	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	528
TiITil	Endesa	211.585
TiITil	Energía Cerro El Morado S.A.	301
TiITil	Guacolda	14.714
TiITil	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	551
TiITil	Norvind	490
TiITil	Panguipulli	3.963
TiITil	Pelumpén S.A.	1.995
TiITil	San Juan SpA.	3.706
TiITil	Santiago Solar S.A.	619
TiITil	SCB II SpA	198
TiITil	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	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	144
Edecsa	SCB II SpA	45
Total		861.406.694

Tabla 6: Saldos PEC por Suministrador - Concesionaria SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	2.898.256
Sagesa S.A.	Sagesa S.A.	160.194
Edelmaq S.A.	Edelmaq S.A.	7.880.946
Total		10.939.396

La Resolución Exenta N° 379, establece que los informes técnicos de Precio de Nudo Promedio 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 realizadas en el informe técnico de recursos disponibles en el Fondo de Estabilización de Tarifas, realizadas en el informe técnico correspondiente.

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 13, y la implementación del

subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la Ley N° 21.667⁵, así como la proyección de disponibilidad de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha establecido que para el período tarifario comprendido por el presente informe se determina, conforme a la normativa aplicable, el pago de 273 millones de dólares de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185.

Tabla 7: Pago de saldos PEC del presente período.

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
CEC	Abengoa	12.352	12.352	12.352	12.352	12.352	12.352	74.110
CEC	Acciona	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	40.202
CEC	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CEC	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
CEC	Chungungo S.A.	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	11.391
CEC	Colbún	-	-	-	-	-	-	-
CEC	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CEC	E-CL	56.477	56.477	56.477	56.477	56.477	56.477	338.862
CEC	El Campesino	42.755	42.755	42.755	42.755	42.755	42.755	256.529
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.065	1.065	1.065	1.065	1.065	1.065	6.392
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	774	774	774	774	774	774	4.646
CEC	Endesa	25.869	25.869	25.869	25.869	25.869	25.869	155.214
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	487	487	487	487	487	487	2.922
CEC	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CEC	Norvind	643	643	643	643	643	643	3.858
CEC	Panguipulli	3.226	3.226	3.226	3.226	3.226	3.226	19.355
CEC	Pelumpén S.A.	3.564	3.564	3.564	3.564	3.564	3.564	21.384
CEC	San Juan SpA.	5.052	5.052	5.052	5.052	5.052	5.052	30.312
CEC	Santiago Solar S.A.	1.112	1.112	1.112	1.112	1.112	1.112	6.674
CEC	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
CEC	SPV P4 S.A.	215	215	215	215	215	215	1.287
CGE Distribución	Abengoa	433.172	433.172	433.172	433.172	433.172	433.172	2.599.033
CGE Distribución	Acciona	236.006	236.006	236.006	236.006	236.006	236.006	1.416.035
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CGE Distribución	AES Gener	598.168	598.168	598.168	598.168	598.168	598.168	3.589.007
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
CGE Distribución	Chungungo S.A.	54.247	54.247	54.247	54.247	54.247	54.247	325.485
CGE Distribución	Colbún	2.850.070	2.850.070	2.850.070	2.850.070	2.850.070	2.850.070	17.100.419
CGE Distribución	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CGE Distribución	D. Almagro	267.295	267.295	267.295	267.295	267.295	267.295	1.603.772
CGE Distribución	E-CL	1.971.228	1.971.228	1.971.228	1.971.228	1.971.228	1.971.228	11.827.367
CGE Distribución	El Campesino	1.492.716	1.492.716	1.492.716	1.492.716	1.492.716	1.492.716	8.956.297
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	37.336	37.336	37.336	37.336	37.336	37.336	224.015
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	27.211	27.211	27.211	27.211	27.211	27.211	163.266
CGE Distribución	Endesa	5.686.424	5.686.424	5.686.424	5.686.424	5.686.424	5.686.424	34.118.545
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	14.615	14.615	14.615	14.615	14.615	14.615	87.692
CGE Distribución	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
CGE Distribución	M. Redondo	351.369	351.369	351.369	351.369	351.369	351.369	2.108.213
CGE Distribución	Norvind	22.545	22.545	22.545	22.545	22.545	22.545	135.273
CGE Distribución	Panguipulli	235.770	235.770	235.770	235.770	235.770	235.770	1.414.617
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	102.041	102.041	102.041	102.041	102.041	102.041	612.248
CGE Distribución	Puntilla	101.009	101.009	101.009	101.009	101.009	101.009	606.053
CGE Distribución	San Juan SpA.	182.691	182.691	182.691	182.691	182.691	182.691	1.096.144
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	31.630	31.630	31.630	31.630	31.630	31.630	189.780
CGE Distribución	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	6.292	6.292	6.292	6.292	6.292	6.292	37.754
Chilquinta	Abengoa	39.594	39.594	39.594	39.594	39.594	39.594	237.565
Chilquinta	Acciona	24.929	24.929	24.929	24.929	24.929	24.929	149.572
Chilquinta	Aela Generación S.A.	22.217	22.217	22.217	22.217	22.217	22.217	133.301
Chilquinta	AES Gener	1.750.231	1.750.231	1.750.231	1.750.231	1.750.231	1.750.231	10.501.385
Chilquinta	Amunche Solar SpA	2.659	2.659	2.659	2.659	2.659	2.659	15.951
Chilquinta	Chungungo S.A.	5.845	5.845	5.845	5.845	5.845	5.845	35.072
Chilquinta	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	7.555
Chilquinta	E-CL	207.404	207.404	207.404	207.404	207.404	207.404	1.244.421
Chilquinta	El Campesino	139.990	139.990	139.990	139.990	139.990	139.990	839.942
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.787	3.787	3.787	3.787	3.787	3.787	22.723
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.638	2.638	2.638	2.638	2.638	2.638	15.828
Chilquinta	Endesa	2.316.420	2.316.420	2.316.420	2.316.420	2.316.420	2.316.420	13.898.521
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	1.508	1.508	1.508	1.508	1.508	1.508	9.046
Chilquinta	Iberedica Cabo Leones I S.A.	6.312	6.312	6.312	6.312	6.312	6.312	37.869
Chilquinta	Norvind	2.085	2.085	2.085	2.085	2.085	2.085	12.510
Chilquinta	Panguipulli	261.802	261.802	261.802	261.802	261.802	261.802	1.570.809
Chilquinta	Pelumpén S.A.	11.109	11.109	11.109	11.109	11.109	11.109	66.653
Chilquinta	Puyehue	232.738	232.738	232.738	232.738	232.738	232.738	1.396.430
Chilquinta	San Juan SpA.	18.501	18.501	18.501	18.501	18.501	18.501	111.004
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	3.462	3.462	3.462	3.462	3.462	3.462	20.773
Chilquinta	SCB II SpA	2.125	2.125	2.125	2.125	2.125	2.125	12.748
Chilquinta	SPV P4 S.A.	666	666	666	666	666	666	3.995
Codiner	Abengoa	8.164	8.164	8.164	8.164	8.164	8.164	48.981
Codiner	Acciona	4.596	4.596	4.596	4.596	4.596	4.596	27.573
Codiner	Aela Generación S.A.	10.424	10.424	10.424	10.424	10.424	10.424	62.546
Codiner	Amunche Solar SpA	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	6.060
Codiner	Chungungo S.A.	1.095	1.095	1.095	1.095	1.095	1.095	6.569
Codiner	Colbún	639	639	639	639	639	639	3.833
Codiner	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	776	776	776	776	776	776	4.655
Codiner	E-CL	38.637	38.637	38.637	38.637	38.637	38.637	231.822
Codiner	El Campesino	27.724	27.724	27.724	27.724	27.724	27.724	166.341

⁵ Las señaladas proyecciones se encuentran en el archivo de antecedentes, denominado "Modelo MPC", el cual es parte de los respaldos del presente informe.

		Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
Concesionaria	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	717	717	717	717	717	717	4.304
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	500	500	500	500	500	500	3.000
Codiner	Endesa	14.933	14.933	14.933	14.933	14.933	14.933	89.600
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	299	299	299	299	299	299	1.792
Codiner	Iberedica Cabo Leones I S.A.	3.554	3.554	3.554	3.554	3.554	3.554	21.324
Codiner	Norvind	425	425	425	425	425	425	2.548
Codiner	Panguipulli	1.886	1.886	1.886	1.886	1.886	1.886	11.314
Codiner	Pelumpén S.A.	2.013	2.013	2.013	2.013	2.013	2.013	12.060
Codiner	San Juan SpA.	3.352	3.352	3.352	3.352	3.352	3.352	20.114
Codiner	Santiago Solar S.A.	624	624	624	624	624	624	3.743
Codiner	SCB II SpA	841	841	841	841	841	841	5.044
Codiner	SPV P4 S.A.	127	127	127	127	127	127	760
Coelcha	Abengoa	5.860	5.860	5.860	5.860	5.860	5.860	35.160
Coelcha	Acciona	2.834	2.834	2.834	2.834	2.834	2.834	17.003
Coelcha	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Chungungo S.A.	617	617	617	617	617	617	3.702
Coelcha	Colbún	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	E-CL	23.867	23.867	23.867	23.867	23.867	23.867	143.205
Coelcha	El Campesino	17.982	17.982	17.982	17.982	17.982	17.982	107.893
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	461	461	461	461	461	461	2.764
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	356	356	356	356	356	356	2.137
Coelcha	Endesa	20.416	20.416	20.416	20.416	20.416	20.416	122.498
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	173	173	173	173	173	173	1.038
Coelcha	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Norvind	279	279	279	279	279	279	1.677
Coelcha	Panguipulli	2.534	2.534	2.534	2.534	2.534	2.534	15.207
Coelcha	Pelumpén S.A.	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118	6.706
Coelcha	San Juan SpA.	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	13.562
Coelcha	Santiago Solar S.A.	347	347	347	347	347	347	2.084
Coelcha	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Coelcha	SPV P4 S.A.	36	36	36	36	36	36	217
Conafe	Abengoa	144.099	144.099	144.099	144.099	144.099	144.099	864.596
Conafe	Acciona	82.138	82.138	82.138	82.138	82.138	82.138	492.828
Conafe	Aela Generación S.A.	279.846	279.846	279.846	279.846	279.846	279.846	1.679.076
Conafe	Amunche Solar SpA	27.778	27.778	27.778	27.778	27.778	27.778	166.667
Conafe	Chungungo S.A.	18.180	18.180	18.180	18.180	18.180	18.180	109.078
Conafe	Colbún	3.143	3.143	3.143	3.143	3.143	3.143	18.861
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	19.656	19.656	19.656	19.656	19.656	19.656	117.937
Conafe	E-CL	694.693	694.693	694.693	694.693	694.693	694.693	4.168.159
Conafe	El Campesino	494.591	494.591	494.591	494.591	494.591	494.591	2.967.544
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.173	13.173	13.173	13.173	13.173	13.173	79.037
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.967	9.967	9.967	9.967	9.967	9.967	59.799
Conafe	Endesa	719.209	719.209	719.209	719.209	719.209	719.209	4.315.253
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	4.875	4.875	4.875	4.875	4.875	4.875	29.252
Conafe	Iberedica Cabo Leones I S.A.	93.255	93.255	93.255	93.255	93.255	93.255	559.532
Conafe	Norvind	7.500	7.500	7.500	7.500	7.500	7.500	45.002
Conafe	Panguipulli	86.269	86.269	86.269	86.269	86.269	86.269	517.614
Conafe	Pelumpén S.A.	34.177	34.177	34.177	34.177	34.177	34.177	205.063
Conafe	San Juan SpA.	64.606	64.606	64.606	64.606	64.606	64.606	387.635
Conafe	Santiago Solar S.A.	10.626	10.626	10.626	10.626	10.626	10.626	63.759
Conafe	SCB II SpA	22.998	22.998	22.998	22.998	22.998	22.998	137.986
Conafe	SPV P4 S.A.	2.106	2.106	2.106	2.106	2.106	2.106	12.637
Coopelan	Abengoa	10.521	10.521	10.521	10.521	10.521	10.521	63.123
Coopelan	Acciona	5.640	5.640	5.640	5.640	5.640	5.640	33.840
Coopelan	Aela Generación S.A.	11.797	11.797	11.797	11.797	11.797	11.797	70.781
Coopelan	Amunche Solar SpA	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139	6.833
Coopelan	Chungungo S.A.	1.266	1.266	1.266	1.266	1.266	1.266	7.596
Coopelan	Colbún	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	6.475
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	849	849	849	849	849	849	5.096
Coopelan	E-CL	47.186	47.186	47.186	47.186	47.186	47.186	283.117
Coopelan	El Campesino	34.995	34.995	34.995	34.995	34.995	34.995	209.969
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	910	910	910	910	910	910	5.462
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	683	683	683	683	683	683	4.100
Coopelan	Endesa	27.436	27.436	27.436	27.436	27.436	27.436	164.618
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	356	356	356	356	356	356	2.133
Coopelan	Iberedica Cabo Leones I S.A.	3.978	3.978	3.978	3.978	3.978	3.978	23.868
Coopelan	Norvind	547	547	547	547	547	547	3.283
Coopelan	Panguipulli	3.475	3.475	3.475	3.475	3.475	3.475	20.848
Coopelan	Pelumpén S.A.	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	13.735
Coopelan	San Juan SpA.	4.445	4.445	4.445	4.445	4.445	4.445	26.671
Coopelan	Santiago Solar S.A.	711	711	711	711	711	711	4.268
Coopelan	SCB II SpA	954	954	954	954	954	954	5.722
Coopelan	SPV P4 S.A.	149	149	149	149	149	149	897
Coopersol	E-CL	1.832	1.832	1.832	1.832	1.832	1.832	10.990
Coopelc	Abengoa	5.612	5.612	5.612	5.612	5.612	5.612	33.672
Coopelc	Acciona	3.047	3.047	3.047	3.047	3.047	3.047	18.280
Coopelc	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	Chungungo S.A.	701	701	701	701	701	701	4.205
Coopelc	Colbún	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	E-CL	25.641	25.641	25.641	25.641	25.641	25.641	153.845
Coopelc	El Campesino	19.293	19.293	19.293	19.293	19.293	19.293	115.760
Coopelc	Empresa Eléctrica Carén S.A.	490	490	490	490	490	490	2.942
Coopelc	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	391	391	391	391	391	391	2.345
Coopelc	Endesa	12.238	12.238	12.238	12.238	12.238	12.238	73.427
Coopelc	Energía Cerro El Morado S.A.	187	187	187	187	187	187	1.125
Coopelc	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	Norvind	292	292	292	292	292	292	1.751
Coopelc	Panguipulli	1.520	1.520	1.520	1.520	1.520	1.520	9.121
Coopelc	Pelumpén S.A.	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	7.795
Coopelc	San Juan SpA.	2.404	2.404	2.404	2.404	2.404	2.404	14.425
Coopelc	Santiago Solar S.A.	403	403	403	403	403	403	2.419
Coopelc	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Coopelc	SPV P4 S.A.	80	80	80	80	80	80	483
Coopelc	Abengoa	25.344	25.344	25.344	25.344	25.344	25.344	152.062
Coopelc	Acciona	13.692	13.692	13.692	13.692	13.692	13.692	82.152
Coopelc	Aela Generación S.A.	37.234	37.234	37.234	37.234	37.234	37.234	223.404
Coopelc	Amunche Solar SpA	3.762	3.762	3.762	3.762	3.762	3.762	22.573
Coopelc	Chungungo S.A.	3.138	3.138	3.138	3.138	3.138	3.138	18.827

		Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
Concesionaria	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
Copelec	Colbún	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	14.904
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.594	2.594	2.594	2.594	2.594	2.594	15.567
Copelec	E-CL	115.452	115.452	115.452	115.452	115.452	115.452	692.714
Copelec	El Campesino	86.526	86.526	86.526	86.526	86.526	86.526	519.155
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.195	2.195	2.195	2.195	2.195	2.195	13.172
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	13.803
Copelec	Endesa	60.052	60.052	60.052	60.052	60.052	60.052	360.310
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	851	851	851	851	851	851	5.106
Copelec	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	12.246	12.246	12.246	12.246	12.246	12.246	73.474
Copelec	Norvind	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	7.903
Copelec	Panguipulli	7.341	7.341	7.341	7.341	7.341	7.341	44.045
Copelec	Pelumpén S.A.	5.759	5.759	5.759	5.759	5.759	5.759	34.556
Copelec	San Juan SpA.	10.729	10.729	10.729	10.729	10.729	10.729	64.372
Copelec	Santiago Solar S.A.	1.793	1.793	1.793	1.793	1.793	1.793	10.757
Copelec	SCB II SpA	3.389	3.389	3.389	3.389	3.389	3.389	20.333
Copelec	SPV P4 S.A.	362	362	362	362	362	362	2.174
Crell	Abengoa	11.760	11.760	11.760	11.760	11.760	11.760	70.558
Crell	Acciona	6.416	6.416	6.416	6.416	6.416	6.416	38.496
Crell	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Crell	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Crell	Chungungo S.A.	1.302	1.302	1.302	1.302	1.302	1.302	7.812
Crell	Colbún	754	754	754	754	754	754	4.522
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Crell	E-CL	53.336	53.336	53.336	53.336	53.336	53.336	320.016
Crell	El Campesino	40.172	40.172	40.172	40.172	40.172	40.172	241.029
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	995	995	995	995	995	995	5.968
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	774	774	774	774	774	774	4.644
Crell	Endesa	35.366	35.366	35.366	35.366	35.366	35.366	212.193
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	354	354	354	354	354	354	2.122
Crell	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Crell	Norvind	613	613	613	613	613	613	3.676
Crell	Panguipulli	4.508	4.508	4.508	4.508	4.508	4.508	27.045
Crell	Pelumpén S.A.	2.387	2.387	2.387	2.387	2.387	2.387	14.325
Crell	San Juan SpA.	5.027	5.027	5.027	5.027	5.027	5.027	30.159
Crell	Santiago Solar S.A.	744	744	744	744	744	744	4.461
Crell	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Crell	SPV P4 S.A.	150	150	150	150	150	150	900
Edesca	Abengoa	1.264	1.264	1.264	1.264	1.264	1.264	7.585
Edesca	Acciona	892	892	892	892	892	892	5.351
Edesca	AES Gener	82.264	82.264	82.264	82.264	82.264	82.264	493.583
Edesca	Chungungo S.A.	236	236	236	236	236	236	1.415
Edesca	E-CL	7.478	7.478	7.478	7.478	7.478	7.478	44.870
Edesca	El Campesino	4.773	4.773	4.773	4.773	4.773	4.773	28.640
Edesca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	133	133	133	133	133	133	799
Edesca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	96	96	96	96	96	96	579
Edesca	Endesa	83.157	83.157	83.157	83.157	83.157	83.157	498.941
Edesca	Energía Cerro El Morado S.A.	56	56	56	56	56	56	338
Edesca	Norvind	67	67	67	67	67	67	403
Edesca	Panguipulli	1.015	1.015	1.015	1.015	1.015	1.015	6.091
Edesca	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Edesca	Pelumpén S.A. (Colbún)	280	280	280	280	280	280	1.683
Edesca	Pelumpén S.A. (Polpaico)	183	183	183	183	183	183	1.100
Edesca	San Juan SpA.	657	657	657	657	657	657	3.941
Edesca	Santiago Solar S.A.	144	144	144	144	144	144	862
Edesca	SPV P4 S.A.	27	27	27	27	27	27	159
Colina	Abengoa	4.082	4.082	4.082	4.082	4.082	4.082	24.491
Colina	Acciona	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	13.188
Colina	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Colina	AES Gener	44.017	44.017	44.017	44.017	44.017	44.017	264.103
Colina	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Colina	Chungungo S.A.	506	506	506	506	506	506	3.033
Colina	Colbún	33.598	33.598	33.598	33.598	33.598	33.598	201.591
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Colina	E-CL	18.136	18.136	18.136	18.136	18.136	18.136	108.816
Colina	El Campesino	13.748	13.748	13.748	13.748	13.748	13.748	82.490
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	340	340	340	340	340	340	2.043
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	234	234	234	234	234	234	1.402
Colina	Endesa	105.082	105.082	105.082	105.082	105.082	105.082	630.492
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	139	139	139	139	139	139	836
Colina	Guacolda	11.729	11.729	11.729	11.729	11.729	11.729	70.375
Colina	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Colina	Norvind	212	212	212	212	212	212	1.274
Colina	Panguipulli	2.022	2.022	2.022	2.022	2.022	2.022	12.135
Colina	Pelumpén S.A.	925	925	925	925	925	925	5.552
Colina	San Juan SpA.	1.617	1.617	1.617	1.617	1.617	1.617	9.701
Colina	Santiago Solar S.A.	287	287	287	287	287	287	1.720
Colina	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Colina	SPV P4 S.A.	59	59	59	59	59	59	352
EEPA	Abengoa	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Acciona	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	AES Gener	81.132	81.132	81.132	81.132	81.132	81.132	486.793
EEPA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Chungungo S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Colbún	21.914	21.914	21.914	21.914	21.914	21.914	131.482
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	E-CL	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	El Campesino	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Endesa	133.432	133.432	133.432	133.432	133.432	133.432	800.595
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Guacolda	45.286	45.286	45.286	45.286	45.286	45.286	271.714
EEPA	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Norvind	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Panguipulli	749	749	749	749	749	749	4.497
EEPA	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	San Juan SpA.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	Santiago Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Eledda	Abengoa	968	968	968	968	968	968	5.806

		Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
Concesionaria	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
Eleoda	Acciona	1.596	1.596	1.596	1.596	1.596	1.596	9.579
Eleoda	Aela Generación S.A.	360	360	360	360	360	360	2.157
Eleoda	AES Gener	4.802	4.802	4.802	4.802	4.802	4.802	28.810
Eleoda	Amunche Solar SpA	26	26	26	26	26	26	158
Eleoda	Chungungo S.A.	90	90	90	90	90	90	543
Eleoda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	29	29	29	29	29	29	173
Eleoda	E-CL	1.331.893	1.331.893	1.331.893	1.331.893	1.331.893	1.331.893	7.991.357
Eleoda	El Campesino	3.297	3.297	3.297	3.297	3.297	3.297	19.784
Eleoda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	84	84	84	84	84	84	505
Eleoda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	69	69	69	69	69	69	416
Eleoda	Endesa	1.844	1.844	1.844	1.844	1.844	1.844	11.066
Eleoda	Energía Cerro El Morado S.A.	25	25	25	25	25	25	152
Eleoda	Iberedica Cabo Leones I S.A.	135	135	135	135	135	135	809
Eleoda	Norvind	50	50	50	50	50	50	302
Eleoda	Panguipulli	246	246	246	246	246	246	1.473
Eleoda	Pelumpén S.A.	168	168	168	168	168	168	1.008
Eleoda	San Juan SpA	964	964	964	964	964	964	5.783
Eleoda	Santiago Solar S.A.	52	52	52	52	52	52	312
Eleoda	SCB II SpA	22	22	22	22	22	22	131
Eleoda	SPV P4 S.A.	11	11	11	11	11	11	64
Elisqa	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Elisqa	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Elisqa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Elisqa	E-CL	770.249	770.249	770.249	770.249	770.249	770.249	4.621.495
Elisqa	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Elisqa	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Emelari	Aela Generación S.A.	5.593	5.593	5.593	5.593	5.593	5.593	33.558
Emelari	Amunche Solar SpA	631	631	631	631	631	631	3.788
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	360	360	360	360	360	360	2.159
Emelari	E-CL	485.506	485.506	485.506	485.506	485.506	485.506	2.913.035
Emelari	Iberedica Cabo Leones I S.A.	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	10.164
Emelari	SCB II SpA	522	522	522	522	522	522	3.134
Emelat	Abengoa	28.321	28.321	28.321	28.321	28.321	28.321	169.927
Emelat	Acciona	15.175	15.175	15.175	15.175	15.175	15.175	91.048
Emelat	Aela Generación S.A.	13.593	13.593	13.593	13.593	13.593	13.593	81.557
Emelat	AES Gener	149.837	149.837	149.837	149.837	149.837	149.837	899.020
Emelat	Amunche Solar SpA	1.177	1.177	1.177	1.177	1.177	1.177	7.060
Emelat	Chungungo S.A.	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	18.184
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	5.998
Emelat	E-CL	126.517	126.517	126.517	126.517	126.517	126.517	759.103
Emelat	El Campesino	95.573	95.573	95.573	95.573	95.573	95.573	573.438
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.453	2.453	2.453	2.453	2.453	2.453	14.718
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	11.635
Emelat	Endesa	86.850	86.850	86.850	86.850	86.850	86.850	521.099
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	854	854	854	854	854	854	5.126
Emelat	Iberedica Cabo Leones I S.A.	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	4.706	28.238
Emelat	Norvind	1.472	1.472	1.472	1.472	1.472	1.472	8.832
Emelat	Panguipulli	11.551	11.551	11.551	11.551	11.551	11.551	69.308
Emelat	Pelumpén S.A.	5.619	5.619	5.619	5.619	5.619	5.619	33.713
Emelat	San Juan SpA	12.171	12.171	12.171	12.171	12.171	12.171	73.029
Emelat	Santiago Solar S.A.	1.736	1.736	1.736	1.736	1.736	1.736	10.418
Emelat	SCB II SpA	983	983	983	983	983	983	5.900
Emelat	SPV P4 S.A.	359	359	359	359	359	359	2.152
Emelca	Abengoa	217	217	217	217	217	217	1.301
Emelca	Acciona	122	122	122	122	122	122	735
Emelca	AES Gener	37.989	37.989	37.989	37.989	37.989	37.989	227.937
Emelca	Chungungo S.A.	13	13	13	13	13	13	80
Emelca	E-CL	994	994	994	994	994	994	5.965
Emelca	El Campesino	764	764	764	764	764	764	4.584
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13	13	13	13	13	13	78
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4	4	4	4	4	4	25
Emelca	Endesa	26.804	26.804	26.804	26.804	26.804	26.804	160.825
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	3	3	3	3	3	3	19
Emelca	Norvind	10	10	10	10	10	10	63
Emelca	Panguipulli	307	307	307	307	307	307	1.844
Emelca	Pelumpén S.A.	25	25	25	25	25	25	153
Emelca	San Juan SpA	65	65	65	65	65	65	388
Emelca	Santiago Solar S.A.	8	8	8	8	8	8	47
Emelca	SPV P4 S.A.	2	2	2	2	2	2	9
Enel Distribución	Abengoa	216.807	216.807	216.807	216.807	216.807	216.807	1.300.843
Enel Distribución	Acciona	118.274	118.274	118.274	118.274	118.274	118.274	709.843
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	4.196	4.196	4.196	4.196	4.196	4.196	25.177
Enel Distribución	AES Gener	2.191.352	2.191.352	2.191.352	2.191.352	2.191.352	2.191.352	13.148.111
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	656	656	656	656	656	656	3.936
Enel Distribución	Chungungo S.A.	26.332	26.332	26.332	26.332	26.332	26.332	157.989
Enel Distribución	Colbún	1.694.259	1.694.259	1.694.259	1.694.259	1.694.259	1.694.259	10.165.555
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	197	197	197	197	197	197	1.180
Enel Distribución	E-CL	982.792	982.792	982.792	982.792	982.792	982.792	5.896.751
Enel Distribución	El Campesino	739.956	739.956	739.956	739.956	739.956	739.956	4.439.735
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.197	18.197	18.197	18.197	18.197	18.197	109.183
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12.580	12.580	12.580	12.580	12.580	12.580	75.482
Enel Distribución	Endesa	5.208.730	5.208.730	5.208.730	5.208.730	5.208.730	5.208.730	31.252.379
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	7.177	7.177	7.177	7.177	7.177	7.177	43.065
Enel Distribución	Guacolda	655.315	655.315	655.315	655.315	655.315	655.315	3.931.892
Enel Distribución	Iberedica Cabo Leones I S.A.	1.081	1.081	1.081	1.081	1.081	1.081	6.488
Enel Distribución	Norvind	11.282	11.282	11.282	11.282	11.282	11.282	67.692
Enel Distribución	Panguipulli	107.459	107.459	107.459	107.459	107.459	107.459	644.756
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	48.406	48.406	48.406	48.406	48.406	48.406	290.439
Enel Distribución	San Juan SpA	87.048	87.048	87.048	87.048	87.048	87.048	522.288
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	15.009	15.009	15.009	15.009	15.009	15.009	90.055
Enel Distribución	SCB II SpA	525	525	525	525	525	525	3.149
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	3.021	3.021	3.021	3.021	3.021	3.021	18.123
Frontel	Abengoa	109.872	109.872	109.872	109.872	109.872	109.872	659.234
Frontel	Acciona	59.378	59.378	59.378	59.378	59.378	59.378	356.270
Frontel	Aela Generación S.A.	154.796	154.796	154.796	154.796	154.796	154.796	928.777
Frontel	Amunche Solar SpA	14.380	14.380	14.380	14.380	14.380	14.380	86.278
Frontel	Chungungo S.A.	14.121	14.121	14.121	14.121	14.121	14.121	84.723
Frontel	Colbún	6.583	6.583	6.583	6.583	6.583	6.583	39.499
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.246	11.246	11.246	11.246	11.246	11.246	67.478
Frontel	E-CL	494.560	494.560	494.560	494.560	494.560	494.560	2.967.357
Frontel	El Campesino	373.396	373.396	373.396	373.396	373.396	373.396	2.240.378
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.344	9.344	9.344	9.344	9.344	9.344	56.066

		Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
Concesionaria	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.379	6.379	6.379	6.379	6.379	6.379	38.274
Frontel	Endesa	216.580	216.580	216.580	216.580	216.580	216.580	1.299.478
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.910	3.910	3.910	3.910	3.910	3.910	23.457
Frontel	Iberedica Cabo Leones I S.A.	53.147	53.147	53.147	53.147	53.147	53.147	318.879
Frontel	Norvind	5.715	5.715	5.715	5.715	5.715	5.715	34.293
Frontel	Panguipulli	27.262	27.262	27.262	27.262	27.262	27.262	163.573
Frontel	Pelumpén S.A.	26.368	26.368	26.368	26.368	26.368	26.368	158.210
Frontel	San Juan SpA.	45.029	45.029	45.029	45.029	45.029	45.029	270.175
Frontel	Santiago Solar S.A.	8.151	8.151	8.151	8.151	8.151	8.151	48.909
Frontel	SCB II SpA	11.974	11.974	11.974	11.974	11.974	11.974	71.841
Frontel	SPV P4 S.A.	1.658	1.658	1.658	1.658	1.658	1.658	9.946
Litoral	Abengoa	3.014	3.014	3.014	3.014	3.014	3.014	18.085
Litoral	Acciona	2.062	2.062	2.062	2.062	2.062	2.062	12.374
Litoral	Aela Generación S.A.	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	13.735
Litoral	AES Gener	126.799	126.799	126.799	126.799	126.799	126.799	760.794
Litoral	Amunche Solar SpA	243	243	243	243	243	243	1.457
Litoral	Chungungo S.A.	433	433	433	433	433	433	2.596
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	140	140	140	140	140	140	840
Litoral	E-CL	17.214	17.214	17.214	17.214	17.214	17.214	103.286
Litoral	El Campesino	11.435	11.435	11.435	11.435	11.435	11.435	68.611
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	309	309	309	309	309	309	1.853
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	225	225	225	225	225	225	1.349
Litoral	Endesa	154.129	154.129	154.129	154.129	154.129	154.129	924.771
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	107	107	107	107	107	107	642
Litoral	Iberedica Cabo Leones I S.A.	701	701	701	701	701	701	4.204
Litoral	Norvind	164	164	164	164	164	164	984
Litoral	Panguipulli	12.898	12.898	12.898	12.898	12.898	12.898	77.389
Litoral	Pelumpén S.A.	833	833	833	833	833	833	4.999
Litoral	Puyehue	12.552	12.552	12.552	12.552	12.552	12.552	75.315
Litoral	San Juan SpA.	1.560	1.560	1.560	1.560	1.560	1.560	9.359
Litoral	Santiago Solar S.A.	260	260	260	260	260	260	1.560
Litoral	SCB II SpA	194	194	194	194	194	194	1.165
Litoral	SPV P4 S.A.	48	48	48	48	48	48	289
Luz Osorno	Abengoa	12.490	12.490	12.490	12.490	12.490	12.490	74.939
Luz Osorno	Acciona	6.712	6.712	6.712	6.712	6.712	6.712	40.271
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	16.235	16.235	16.235	16.235	16.235	16.235	97.411
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	1.580	1.580	1.580	1.580	1.580	1.580	9.480
Luz Osorno	Chungungo S.A.	1.614	1.614	1.614	1.614	1.614	1.614	9.685
Luz Osorno	Colbún	-	-	-	-	-	-	-
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	6.904
Luz Osorno	E-CL	56.170	56.170	56.170	56.170	56.170	56.170	337.021
Luz Osorno	El Campesino	42.348	42.348	42.348	42.348	42.348	42.348	254.088
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.070	1.070	1.070	1.070	1.070	1.070	6.418
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	752	752	752	752	752	752	4.512
Luz Osorno	Endesa	32.652	32.652	32.652	32.652	32.652	32.652	195.910
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	448	448	448	448	448	448	2.690
Luz Osorno	Iberedica Cabo Leones I S.A.	5.409	5.409	5.409	5.409	5.409	5.409	32.453
Luz Osorno	Norvind	650	650	650	650	650	650	3.897
Luz Osorno	Panguipulli	4.184	4.184	4.184	4.184	4.184	4.184	25.105
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	1.830	1.830	1.830	1.830	1.830	1.830	10.979
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	1.172	1.172	1.172	1.172	1.172	1.172	7.035
Luz Osorno	San Juan SpA.	5.170	5.170	5.170	5.170	5.170	5.170	31.019
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	931	931	931	931	931	931	5.583
Luz Osorno	SCB II SpA	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	7.899
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	190	190	190	190	190	190	1.139
Luzinanes	Abengoa	3.613	3.613	3.613	3.613	3.613	3.613	21.678
Luzinanes	Acciona	2.025	2.025	2.025	2.025	2.025	2.025	12.149
Luzinanes	Aela Generación S.A.	935	935	935	935	935	935	5.610
Luzinanes	AES Gener	89.451	89.451	89.451	89.451	89.451	89.451	536.709
Luzinanes	Amunche Solar SpA	135	135	135	135	135	135	809
Luzinanes	Chungungo S.A.	591	591	591	591	591	591	3.547
Luzinanes	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	53	53	53	53	53	53	316
Luzinanes	E-CL	17.028	17.028	17.028	17.028	17.028	17.028	102.168
Luzinanes	El Campesino	12.833	12.833	12.833	12.833	12.833	12.833	77.000
Luzinanes	Empresa Eléctrica Carén S.A.	311	311	311	311	311	311	1.865
Luzinanes	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	202	202	202	202	202	202	1.211
Luzinanes	Endesa	95.148	95.148	95.148	95.148	95.148	95.148	570.888
Luzinanes	Energía Cerro El Morado S.A.	160	160	160	160	160	160	962
Luzinanes	Iberedica Cabo Leones I S.A.	245	245	245	245	245	245	1.472
Luzinanes	Norvind	192	192	192	192	192	192	1.152
Luzinanes	Panguipulli	2.148	2.148	2.148	2.148	2.148	2.148	12.889
Luzinanes	Pelumpén S.A.	1.126	1.126	1.126	1.126	1.126	1.126	6.756
Luzinanes	San Juan SpA.	1.442	1.442	1.442	1.442	1.442	1.442	8.650
Luzinanes	Santiago Solar S.A.	350	350	350	350	350	350	2.099
Luzinanes	SCB II SpA	110	110	110	110	110	110	663
Luzinanes	SPV P4 S.A.	66	66	66	66	66	66	396
Luzparral	Abengoa	1.559	1.559	1.559	1.559	1.559	1.559	9.356
Luzparral	Acciona	880	880	880	880	880	880	5.282
Luzparral	Aela Generación S.A.	3.097	3.097	3.097	3.097	3.097	3.097	18.584
Luzparral	AES Gener	96.719	96.719	96.719	96.719	96.719	96.719	580.313
Luzparral	Amunche Solar SpA	401	401	401	401	401	401	2.404
Luzparral	Chungungo S.A.	248	248	248	248	248	248	1.490
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	184	184	184	184	184	184	1.103
Luzparral	E-CL	7.439	7.439	7.439	7.439	7.439	7.439	44.635
Luzparral	El Campesino	5.510	5.510	5.510	5.510	5.510	5.510	33.058
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	136	136	136	136	136	136	813
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	89	89	89	89	89	89	535
Luzparral	Endesa	78.352	78.352	78.352	78.352	78.352	78.352	470.115
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	66	66	66	66	66	66	394
Luzparral	Iberedica Cabo Leones I S.A.	872	872	872	872	872	872	5.231
Luzparral	Norvind	83	83	83	83	83	83	495
Luzparral	Panguipulli	391	391	391	391	391	391	2.347
Luzparral	Pelumpén S.A.	471	471	471	471	471	471	2.826
Luzparral	San Juan SpA.	635	635	635	635	635	635	3.808
Luzparral	Santiago Solar S.A.	146	146	146	146	146	146	875
Luzparral	SCB II SpA	329	329	329	329	329	329	1.972
Luzparral	SPV P4 S.A.	29	29	29	29	29	29	172
Mataquito	Abengoa	35	35	35	35	35	35	207
Mataquito	Acciona	16	16	16	16	16	16	97
Mataquito	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	AES Gener	-	-	-	-	-	-	-

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)						Total
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota	
Mataquito	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Chungungo S.A.	3	3	3	3	3	3	20
Mataquito	Cobún	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	E-CL	133	133	133	133	133	133	801
Mataquito	El Campesino	101	101	101	101	101	101	607
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3	3	3	3	3	3	17
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2	2	2	2	2	2	14
Mataquito	Endesa	90	90	90	90	90	90	540
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	1	1	1	1	1	1	6
Mataquito	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Norvind	2	2	2	2	2	2	10
Mataquito	Panguipulli	15	15	15	15	15	15	88
Mataquito	Pelumpén S.A.	6	6	6	6	6	6	35
Mataquito	San Juan SpA.	14	14	14	14	14	14	82
Mataquito	Santiago Solar S.A.	2	2	2	2	2	2	11
Mataquito	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Mataquito	SPV P4 S.A.	0	0	0	0	0	0	1
Saesa	Abengoa	163.803	163.803	163.803	163.803	163.803	163.803	982.815
Saesa	Acciona	89.237	89.237	89.237	89.237	89.237	89.237	535.421
Saesa	Aela Generación S.A.	205.268	205.268	205.268	205.268	205.268	205.268	1.231.605
Saesa	Amunche Solar SpA.	19.169	19.169	19.169	19.169	19.169	19.169	115.016
Saesa	Chungungo S.A.	20.777	20.777	20.777	20.777	20.777	20.777	124.660
Saesa	Cobún	1.257	1.257	1.257	1.257	1.257	1.257	7.540
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.737	14.737	14.737	14.737	14.737	14.737	88.420
Saesa	E-CL	741.756	741.756	741.756	741.756	741.756	741.756	4.450.536
Saesa	El Campesino	560.074	560.074	560.074	560.074	560.074	560.074	3.360.443
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	14.049	14.049	14.049	14.049	14.049	14.049	84.292
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.783	9.783	9.783	9.783	9.783	9.783	58.701
Saesa	Endesa	346.705	346.705	346.705	346.705	346.705	346.705	2.080.229
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	5.719	5.719	5.719	5.719	5.719	5.719	34.314
Saesa	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	69.795	69.795	69.795	69.795	69.795	69.795	418.768
Saesa	Norvind	8.524	8.524	8.524	8.524	8.524	8.524	51.146
Saesa	Panguipulli	43.964	43.964	43.964	43.964	43.964	43.964	263.784
Saesa	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Saesa	Pelumpén S.A. (Cobún)	23.768	23.768	23.768	23.768	23.768	23.768	142.611
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	15.166	15.166	15.166	15.166	15.166	15.166	90.996
Saesa	San Juan SpA.	68.263	68.263	68.263	68.263	68.263	68.263	409.578
Saesa	Santiago Solar S.A.	12.021	12.021	12.021	12.021	12.021	12.021	72.127
Saesa	SCB II SpA	15.949	15.949	15.949	15.949	15.949	15.949	95.692
Saesa	SPV P4 S.A.	2.433	2.433	2.433	2.433	2.433	2.433	14.599
Socoepe	Abengoa	6.607	6.607	6.607	6.607	6.607	6.607	39.641
Socoepe	Acciona	3.671	3.671	3.671	3.671	3.671	3.671	22.027
Socoepe	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Socoepe	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Socoepe	Chungungo S.A.	883	883	883	883	883	883	5.300
Socoepe	Cobún	767	767	767	767	767	767	4.604
Socoepe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Socoepe	E-CL	30.835	30.835	30.835	30.835	30.835	30.835	185.012
Socoepe	El Campesino	23.366	23.366	23.366	23.366	23.366	23.366	140.197
Socoepe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	735	735	735	735	735	735	4.409
Socoepe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	749	749	749	749	749	749	4.495
Socoepe	Endesa	11.265	11.265	11.265	11.265	11.265	11.265	67.591
Socoepe	Energía Cerro El Morado S.A.	225	225	225	225	225	225	1.352
Socoepe	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Socoepe	Norvind	344	344	344	344	344	344	2.065
Socoepe	Panguipulli	1.376	1.376	1.376	1.376	1.376	1.376	8.258
Socoepe	Pelumpén S.A.	1.671	1.671	1.671	1.671	1.671	1.671	10.025
Socoepe	San Juan SpA.	4.258	4.258	4.258	4.258	4.258	4.258	25.548
Socoepe	Santiago Solar S.A.	519	519	519	519	519	519	3.114
Socoepe	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Socoepe	SPV P4 S.A.	100	100	100	100	100	100	597
TITI	Abengoa	628	628	628	628	628	628	3.770
TITI	Acciona	337	337	337	337	337	337	2.021
TITI	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
TITI	AES Gener	6.659	6.659	6.659	6.659	6.659	6.659	39.952
TITI	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
TITI	Chungungo S.A.	74	74	74	74	74	74	442
TITI	Cobún	5.070	5.070	5.070	5.070	5.070	5.070	30.420
TITI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
TITI	E-CL	2.766	2.766	2.766	2.766	2.766	2.766	16.597
TITI	El Campesino	2.098	2.098	2.098	2.098	2.098	2.098	12.590
TITI	Empresa Eléctrica Carén S.A.	53	53	53	53	53	53	319
TITI	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	39	39	39	39	39	39	237
TITI	Endesa	15.752	15.752	15.752	15.752	15.752	15.752	94.514
TITI	Energía Cerro El Morado S.A.	20	20	20	20	20	20	122
TITI	Guacolda	1.766	1.766	1.766	1.766	1.766	1.766	10.596
TITI	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
TITI	Norvind	33	33	33	33	33	33	196
TITI	Panguipulli	311	311	311	311	311	311	1.869
TITI	Pelumpén S.A.	135	135	135	135	135	135	810
TITI	San Juan SpA.	255	255	255	255	255	255	1.529
TITI	Santiago Solar S.A.	42	42	42	42	42	42	251
TITI	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
TITI	SPV P4 S.A.	9	9	9	9	9	9	51
Edesca	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Edesca	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-	-
Edesca	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Edesca	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Edesca	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-	-
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	122.771	122.771	122.771	122.771	122.771	122.771	736.628
Saesa S.A.	Saesa S.A.	8.062	8.062	8.062	8.062	8.062	8.062	48.369
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	419.622	419.622	419.622	419.622	419.622	419.622	2.517.733
Total		45.600.930	45.600.930	45.600.930	45.600.930	45.600.930	45.600.930	273.605.578

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización asociados a la Ley N° 21.185, así como los pagos de estos, 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”, conforme a lo dispuesto en el artículo 17° de la Resolución N° 703, ajustadas a una misma base monetaria conforme las variaciones mensuales del Índice de Precios al Consumidor (en adelante, “IPC”), publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (en adelante el “INE”).

Por su parte, de acuerdo con lo establecido en el artículo 23° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, si a la fecha de inicio de devengo de intereses el Valor de Pago agregado de los Documentos de Cobro a favor de un beneficiario – respecto los cuales esté pendiente emitir un Documento de Pago – fuese inferior a 100 dólares de los Estados Unidos de América (USD), o incluso negativo, dicho valor agregado podrá sumarse al Valor de Pago de la siguiente emisión de Documento de Pago. En caso de que no corresponda emitir nuevos Documentos de Pago al beneficiario, la Tesorería General de la República (en adelante, la “Treasurería”), informará a esta Comisión los montos agregados sin emisión de Documento de Pago, con el fin de que estos sean adicionados a las Diferencias de Facturación a las que se refiere el artículo 18° de la referida resolución.

Dando cumplimiento a lo anterior, la Tesorería, mediante Oficio Ordinario N° 9298-DFP, de fecha 11 de marzo de 2026, informó a esta Comisión los montos agregados de Documentos de Cobro (“DCOB”) sin emisión de Documento de Pago a contemplar dentro del cálculo de las Diferencias de Facturación.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de marzo de 2026.

De acuerdo con el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, las Diferencias de Facturación deberán ser pagadas o descontadas por la Empresa Concesionaria los correspondientes Suministradores durante los 6 meses siguientes a la publicación del decreto tarifario semestral. Cuando dichas

diferencias resulten en un abono para el Suministrador, el pago se efectuará en seis cuotas mensuales iguales; en caso de corresponder a un cargo, éste se descontará en la siguiente facturación en una única cuota.

Considerando lo anterior, en las Tabla 8 y Tabla 9 se presentan los montos correspondientes a Diferencias de Facturación, agregados por Suministrador y distribuidora, para el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos, respectivamente.

Tabla 8: Diferencias de facturación entre Suministradores y distribuidoras del SEN.

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CEC	ABENGOA	2.551.107	-	2.474.762	-
CEC	ACCIONA	1.630.504	-	2.277.506	-
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	790.844	-	1.219.500	-
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	88.265	-	21.422	-
CEC	BESALCO	8.000	-	42.427	-
CEC	CHUNGUNGO S.A.	349.220	-	61.957	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	208.609	-	621.303	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	232.603	-	652.368	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	274.018	-	745.563	-
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	50.200	-	98.252	-
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	E-CL	10.542.895	-	13.129.263	-
CEC	EL CAMPESINO	46.366.779	-	10.420.050	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	222.591	-	221.663	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	188.996	-	180.510	-
CEC	ENDESA	2.210.371	-	2.282.476	-
CEC	ENEL GENERACIÓN	4.452.558	-	11.135.746	-
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	96.272	-	13.044	-
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	295.285	-	900.889	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	300.675	-	900.889	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	229.980	-	481.261	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	492.499	-	1.211.540	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	104.892	-	333.637	-
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CEC	NORVIND	132.235	-	130.251	-
CEC	OPDENERGY	79.786	-	248.521	-
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	38.142	-	129.790	-
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	78.715	-	282.633	-
CEC	PELUMPEN S.A.	617.721	-	123.914	-
CEC	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
CEC	SAN JUAN SPA	1.051.366	-	1.300.628	-
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	198.170	-	39.131	-
CEC	SCB II SPA	73.665	-	17.137	-
CEC	SONNEDIX COX	328.085	-	890.942	-
CEC	SPV P4 S.A.	40.594	-	6.522	-
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	62.723	-	145.474	-
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	3.922	-	21.214	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	117.129	-	291.513	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	245.643	-	598.840	-
CEC	WPD NEGRETE	69.358	-	153.382	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	256.220.998	-	166.771.904	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	200.882.623	-	190.267.508	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	143.244.576	-	143.689.417	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	13.350.104	-	7.496.408	-
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	2.907.069	-	7.146.862	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	25.413.943	-	13.653.361	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	44.278.195	-	73.859.106	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	48.606.760	-	77.551.961	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	56.886.674	-	88.630.846	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	9.954.721	-	13.408.696	-
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	1.298.825.428	-	1.040.369.335	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	3.185.847.508	-	702.198.288	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	27.524.895	-	14.065.256	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	15.673.263	-	9.218.562	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	187.771.267	-	128.799.097	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	859.970.188	-	1.260.665.290	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	7.200.362	-	2.874.677	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	63.098.061	-	107.095.625	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	63.907.999	-	107.095.625	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	46.828.838	-	67.045.428	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	99.661.880	-	144.025.157	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	25.152.823	-	48.185.898	-
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	13.309.400	-	8.776.937	-
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	17.150.762	-	29.543.627	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	9.752.126	-	19.458.446	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	13.074.790	-	27.179.254	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	45.987.692	-	27.310.189	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	105.756.960	-	89.821.116	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	14.805.967	-	8.624.346	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	11.139.297	-	5.997.150	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	58.932.943	-	94.143.763	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	3.368.946	-	1.067.946	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	12.351.274	-	18.345.187	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.440.515	-	5.573.396	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	23.563.771	-	35.119.540	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	48.679.904	-	71.299.910	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	12.311.222	-	18.875.673	-
CHILQUINTA	ABENGOA	-56.313.043	-	-21.307.732	1.902.588
CHILQUINTA	ACCIONA	-38.886.159	-	-26.118.306	995.356
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-42.143.090	-	-21.043.236	1.150.644
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.084.830	-	-4.519.730	131.653
CHILQUINTA	BESALCO	-350.549	-	194.339	-
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-10.689.351	-	-6.995.997	276.921
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.579.348	-	-11.009.383	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-5.590.563	-	-11.559.852	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-6.880.356	-	-13.211.260	-
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.601.885	-	-410.456	77.978
CHILQUINTA	E-CL	-261.596.005	-	-113.043.127	9.023.249
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	342.579.238	-	-89.716.768	6.323.362
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-5.105.841	-	-1.922.657	163.671
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-4.482.440	-	-1.370.497	123.056
CHILQUINTA	ENDESA	-40.309.181	-	-127.922.673	20.046.323

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CHILQUINTA	ENEL GENERACION	-120.164.197	-	-178.759.361	-
CHILQUINTA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-2.968.840	-	-1.472.842	77.318
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-6.224.147	-	-15.963.605	-
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-6.514.590	-	-15.963.605	-
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-11.878.200	-	-2.052.280	359.206
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-13.876.877	-	-21.488.297	-
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-5.305.107	-	-1.052.443	-
CHILQUINTA	NORVIND	-2.910.320	-	-1.121.460	98.741
CHILQUINTA	OPDENERGY	-1.618.983	-	-4.403.753	-
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	75.835.269	-	-52.723.722	4.221.917
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-1.900.163	-	-179.696	-
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-899.723	-	-3.120.321	-
CHILQUINTA	PELUMPEN S.A.	-20.093.863	-	-13.991.995	513.837
CHILQUINTA	PUYEHUE	75.154.180	-	-52.573.512	3.688.641
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	-22.951.269	-	-8.168.344	763.501
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.103.091	-	-4.418.525	158.945
CHILQUINTA	SCB II SPA	-4.243.973	-	-3.615.791	109.858
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	7.309.809	-	-12.326.219	-
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-1.251.287	-	-736.421	32.590
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-2.071.252	-	-2.104.707	-
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-171.164	-	97.169	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-4.012.392	-	-4.546.335	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-8.669.312	-	-9.536.365	-
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-1.873.866	-	-2.326.555	-
CODINER	ABENGOA	3.427.630	-	-2.870.924	-
CODINER	ACCIONA	2.673.387	-	-3.000.728	-
CODINER	AELA GENERACION S.A.	1.620.117	-	-1.878.802	-
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	151.955	-	-235.024	-
CODINER	BESALCO	24.426	-	-4.244	-
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	575.889	-	-471.483	-
CODINER	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	592.646	-	-1.032.620	-
CODINER	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	642.585	-	-1.084.251	-
CODINER	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	747.187	-	-1.239.144	-
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	102.902	-	-86.269	-
CODINER	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
CODINER	E-CI	15.487.628	-	-15.231.006	-
CODINER	EL CAMPELINO	36.921.878	-	-12.088.100	-
CODINER	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	283.521	-	-251.414	-
CODINER	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	132.804	-	-191.659	-
CODINER	ENDESA	2.615.760	-	-2.346.514	-
CODINER	ENEL GENERACION	12.196.855	-	-20.743.251	-
CODINER	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	158.796	-	-99.260	-
CODINER	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	848.704	-	-1.497.299	-
CODINER	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	856.583	-	-1.497.299	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	485.148	-	-431.345	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.283.381	-	-2.013.610	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	288.826	-	-271.757	-
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CODINER	NORVIND	178.343	-	-151.101	-
CODINER	OPDENERGY	231.676	-	-413.048	-
CODINER	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	112.258	-	-84.498	-
CODINER	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	295.490	-	-697.069	-
CODINER	PELUMPEN S.A.	1.037.790	-	-942.966	-
CODINER	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
CODINER	SAN JUAN SPA.	1.301.856	-	-1.256.895	-
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	326.462	-	-297.779	-
CODINER	SCB II SPA	128.784	-	-188.019	-
CODINER	SONNEDIX COX	990.622	-	-1.897.531	-
CODINER	SPV P4 S.A.	66.932	-	-49.630	-
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	161.206	-	-208.646	-
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	17.151	-	-2.122	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	305.135	-	-464.178	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	596.709	-	-977.614	-
CODINER	WPD NEGRETE	156.127	-	-233.275	-
COELCHA	ABENGOA	2.437.354	-	2.280.668	-
COELCHA	ACCIONA	1.617.602	-	2.068.426	-
COELCHA	AELA GENERACION S.A.	540.835	-	489.770	-
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	64.543	-	-111.186	-
COELCHA	BESALCO	2.205	-	46.118	-
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	263.316	-	-331.554	7.077
COELCHA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	229.324	-	548.051	-
COELCHA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	251.779	-	573.395	-
COELCHA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	294.640	-	655.309	-
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	29.919	-	69.033	-
COELCHA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
COELCHA	E-CI	10.826.726	-	12.099.544	-
COELCHA	EL CAMPELINO	32.810.053	-	9.602.813	-
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	196.159	-	175.832	3.757
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	130.998	-	79.404	-
COELCHA	ENDESA	4.062.075	-	3.704.094	-
COELCHA	ENEL GENERACION	4.704.329	-	9.824.888	-
COELCHA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	72.628	-	-68.801	1.948
COELCHA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	326.736	-	791.832	-
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	331.000	-	791.832	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	135.372	-	345.163	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	516.548	-	1.064.877	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	66.045	-	263.922	-
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COELCHA	NORVIND	126.675	-	120.035	2.241
COELCHA	OPDENERGY	88.813	-	218.436	-
COELCHA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	23.327	-	111.459	-
COELCHA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	92.330	-	252.200	-
COELCHA	PELUMPEN S.A.	463.974	-	-663.107	-
COELCHA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COELCHA	SAN JUAN SPA.	923.550	-	1.164.589	17.175
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	149.305	-	-208.402	-
COELCHA	SCB II SPA	53.841	-	-88.949	-
COELCHA	SONNEDIX COX	352.800	-	790.021	-
COELCHA	SPV P4 S.A.	30.583	-	-34.900	822
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	61.776	-	132.277	-
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	2.079	-	23.059	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	112.246	-	232.135	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	232.799	-	461.713	-
COELCHA	WPD NEGRETE	58.869	-	130.999	-
CONAFE	ABENGOA	-204.210.449	-	5.834.453	-
CONAFE	ACCIONA	-163.975.737	-	6.827.759	-
CONAFE	AELA GENERACION S.A.	-130.269.164	-	5.317.051	-
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-14.246.779	-	-4.048.628	-
CONAFE	BESALCO	-1.196.031	-	744.746	-
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-27.559.376	-	-5.800.155	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-36.087.204	-	2.732.205	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-40.024.714	-	2.868.808	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-47.073.009	-	3.278.750	-
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-6.969.624	-	1.587.849	-
CONAFE	E-CI	-854.460.697	-	30.566.741	-
CONAFE	EL CAMPELINO	-165.768.308	-	24.568.439	-
CONAFE	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-15.961.481	-	504.013	-
CONAFE	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-7.434.155	-	807.405	-
CONAFE	ENDESA	-499.767.474	-	7.806.855	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CONAFE	ENEL GENERACION	-723.571.026	-	46.028.377	-
CONAFE	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-7.692.245	-	-1.221.216	-
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-51.196.258	-	3.961.748	-
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-51.996.837	-	3.961.748	-
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-31.784.498	-	7.936.788	-
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-83.812.918	-	5.327.598	-
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-15.710.213	-	5.648.803	-
CONAFE	NORVIND	-10.599.008	-	307.738	-
CONAFE	OPDENERGY	-13.861.220	-	1.092.919	-
CONAFE	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-5.702.859	-	2.215.944	-
CONAFE	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-10.280.765	-	943.521	-
CONAFE	PELUMPEN S.A.	-51.405.262	-	-11.601.489	-
CONAFE	SAN JUAN SPA	-71.866.320	-	5.626.453	-
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-15.813.324	-	-3.663.658	-
CONAFE	SCB II SPA	-11.888.552	-	-3.237.366	-
CONAFE	SONNEDIX COX	-48.939.456	-	3.369.077	-
CONAFE	SPV P4 S.A.	-3.240.841	-	-610.506	-
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-10.486.518	-	918.643	-
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-588.743	-	372.372	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-19.401.281	-	2.173.114	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-40.513.548	-	4.582.379	-
CONAFE	WPD NEGRETE	-9.951.948	-	1.036.871	-
COOPELAN	ABENGOA	3.071.275	-	-3.515.976	-
COOPELAN	ACCIONA	2.497.729	-	-4.011.738	-
COOPELAN	AELA GENERACION S.A.	1.891.945	-	-3.650.912	-
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	199.319	-	-1.251.637	-
COOPELAN	BESALCO	4.728	-	63.206	-
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	535.606	-	-2.521.297	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	595.569	-	-1.557.497	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	650.692	-	-1.635.372	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	760.365	-	-1.868.996	-
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	117.450	-	-125.051	-
COOPELAN	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	E-CL	13.034.540	-	-18.653.177	-
COOPELAN	EL CAMPESINO	55.869.156	-	-14.804.109	-
COOPELAN	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	265.289	-	-329.747	-
COOPELAN	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	179.784	-	-124.750	-
COOPELAN	ENDESA	2.306.861	-	-4.689.825	-
COOPELAN	ENEL GENERACION	11.096.716	-	-31.545.631	-
COOPELAN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	147.896	-	-530.799	-
COOPELAN	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	850.324	-	-2.258.370	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	860.287	-	-2.258.370	-
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	548.683	-	-625.254	-
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.323.192	-	-3.037.119	-
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	286.717	-	-284.944	-
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPELAN	NORVIND	159.575	-	-185.051	-
COOPELAN	OPDENERGY	231.459	-	-622.999	-
COOPELAN	PANGUIPULLI	108.837	-	-41.239	-
COOPELAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	146.171	-	-1.077.692	-
COOPELAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	945.843	-	-5.042.593	-
COOPELAN	PELUMPEN S.A.	-	-	-	-
COOPELAN	PUELICHE SUR EOLICA	1.213.828	-	-853.619	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA	303.377	-	-1.592.398	-
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	166.307	-	-1.001.309	-
COOPELAN	SCB II SPA	728.458	-	-2.910.266	-
COOPELAN	SONNEDIX COX	62.270	-	-265.400	-
COOPELAN	SPV P4 S.A.	166.362	-	-279.896	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	14.863	-	31.603	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	370.803	-	-747.590	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	571.982	-	-1.628.017	-
COOPELAN	WPD NEGRETE	160.230	-	-346.314	-
COOPREL	ABENGOA	-1.988.989	-	-2.180.126	-
COOPREL	ACCIONA	-1.605.870	-	-1.861.032	-
COOPREL	AELA GENERACION S.A.	-693.347	-	-832.300	-
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	-18.466	-	-182.173	-
COOPREL	BESALCO	-16.556	-	-5.633	-
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	129.292	-	-730.724	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-346.742	-	-420.986	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-369.825	-	-442.014	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-425.124	-	-505.159	-
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-58.740	-	-15.483	-
COOPREL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	-10.465.070	-	-11.566.140	-
COOPREL	EL CAMPESINO	10.690.713	-	-3.179.476	-
COOPREL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-135.443	-	-186.630	-
COOPREL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-45.451	-	-59.912	-
COOPREL	ENDESA	-1.859.725	-	-2.213.069	-
COOPREL	ENEL GENERACION	-6.450.907	-	-8.734.583	-
COOPREL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	43.262	-	-153.837	-
COOPREL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-499.758	-	-610.401	-
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-501.848	-	-610.401	-
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-278.893	-	-77.415	-
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-710.397	-	-820.884	-
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-167.193	-	-60.048	-
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPREL	NORVIND	-104.451	-	-114.743	-
COOPREL	OPDENERGY	-136.839	-	-168.386	-
COOPREL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-62.690	-	-21.958	-
COOPREL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-146.072	-	-312.467	-
COOPREL	PELUMPEN S.A.	207.453	-	-1.461.448	-
COOPREL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COOPREL	SAN JUAN SPA	-789.968	-	-782.400	-
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	65.661	-	-461.510	-
COOPREL	SCB II SPA	-14.334	-	-145.739	-
COOPREL	SONNEDIX COX	-497.871	-	-825.435	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	16.288	-	-76.918	-
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-84.557	-	-87.010	-
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-8.054	-	-2.817	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-169.807	-	-163.471	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-353.791	-	-332.192	-
COOPREL	WPD NEGRETE	-87.674	-	-89.635	-
COPELEC	ABENGOA	7.288.298	-	19.976.756	-
COPELEC	ACCIONA	5.846.959	-	19.613.706	-
COPELEC	AELA GENERACION S.A.	4.471.133	-	11.901.027	-
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	446.821	-	-578.174	-
COPELEC	BESALCO	7.908	-	622.039	-
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	848.224	-	-1.383.737	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	1.339.941	-	6.084.181	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	1.477.813	-	6.388.390	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	1.731.462	-	7.301.017	-
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	299.205	-	1.175.095	-
COPELEC	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
COPELEC	E-CL	30.795.356	-	105.981.947	-
COPELEC	EL CAMPESINO	124.204.870	-	84.112.656	-
COPELEC	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	626.275	-	1.745.669	-
COPELEC	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	486.226	-	1.294.450	-
COPELEC	ENDESA	3.112.117	-	19.687.819	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
COPELEC	ENEL GENERACION	23.294.055	-	124.892.124	-
COPELEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	234.132	-	-291.313	-
COPELEC	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	1.907.101	-	8.822.062	-
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.933.476	-	8.822.062	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.402.726	-	5.875.475	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	3.049.790	-	11.864.153	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	737.116	-	4.190.947	-
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COPELEC	NORVIND	378.304	-	1.051.408	-
COPELEC	OPDENERGY	517.643	-	2.433.672	-
COPELEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	285.021	-	1.692.712	-
COPELEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	85.180	-	4.378.972	-
COPELEC	PELUMPEN S.A.	1.476.386	-	-2.767.474	-
COPELEC	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COPELEC	SAN JUAN SPA	3.046.672	-	11.129.468	-
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	480.622	-	-873.939	-
COPELEC	SCB II SPA	372.775	-	-462.539	-
COPELEC	SONNEDIX COX	1.203.720	-	11.678.624	-
COPELEC	SPV P4 S.A.	98.624	-	-145.657	-
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	396.556	-	1.527.856	-
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	41.126	-	311.020	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	937.918	-	2.934.987	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	1.256.376	-	5.961.716	-
COPELEC	WPD NEGRETE	373.851	-	1.573.727	-
CRELL	ABENGOA	-9.311.100	-	-3.897	-
CRELL	ACCIONA	-7.081.483	-	-3.611	-
CRELL	AELA GENERACION S.A.	-3.577.786	-	-1.321.785	-
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-289.686	-	-347.452	-
CRELL	BESALCO	-77.302	-	-276	-
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-1.076.988	-	-2.065.209	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.376.462	-	-1.000	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-1.478.185	-	-1.050	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.709.879	-	-1.200	-
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-232.387	-	-19.663	-
CRELL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
CRELL	E-COL	-46.670.092	-	-20.677	-
CRELL	EL CAMPESINO	15.581.238	-	-16.410	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-804.084	-	-111.077	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-577.250	-	-117.699	-
CRELL	ENDESA	-12.777.967	-	-5.604	-
CRELL	ENEL GENERACION	-23.702.757	-	-15.966	-
CRELL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-284.512	-	-432.676	-
CRELL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.977.974	-	-1.450	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.990.321	-	-1.450	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.112.222	-	-98.315	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-2.893.145	-	-1.950	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-660.153	-	-62.513	-
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CRELL	NORVIND	-485.834	-	-205	-
CRELL	OPDENERGY	-541.597	-	-400	-
CRELL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-256.951	-	-18.947	-
CRELL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-311.808	-	-256	-
CRELL	PELUMPEN S.A.	-2.042.783	-	-4.110.418	-
CRELL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
CRELL	SAN JUAN SPA	-4.037.535	-	-22.032	-
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-622.836	-	-1.298.027	-
CRELL	SCB II SPA	-239.527	-	-277.962	-
CRELL	SONNEDIX COX	-1.522.457	-	-1.069	-
CRELL	SPV P4 S.A.	-123.077	-	-216.338	-
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-356.770	-	-338	-
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-38.945	-	-138	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-677.510	-	-24.969	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.356.516	-	-62.110	-
CRELL	WPD NEGRETE	-352.740	-	-6.424	-
EDECSA	ABENGOA	-2.640.947	-	217.494	14.249
EDECSA	ACCIONA	-1.893.013	-	246.632	7.450
EDECSA	AELA GENERACION S.A.	-1.567.781	-	197.665	7.275
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-174.130	-	-75.664	832
EDECSA	BESALCO	-14.725	-	19.388	-
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-430.157	-	-137.881	2.102
EDECSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-300.162	-	95.015	-
EDECSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-342.382	-	99.765	-
EDECSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-407.835	-	114.018	-
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	39.449	488
EDECSA	E-COL	-12.408.563	-	1.153.865	67.528
EDECSA	EL CAMPESINO	9.623.393	-	915.766	47.324
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-232.996	-	20.152	1.233
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-193.722	-	27.668	959
EDECSA	ENDESA	-728.847	-	62.661	81.466
EDECSA	ENEL GENERACION	-6.665.866	-	1.636.272	-
EDECSA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-119.681	-	-23.028	586
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-421.116	-	137.771	-
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-430.746	-	137.771	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-446.256	-	197.244	2.225
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-756.639	-	185.279	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-207.322	-	140.638	-
EDECSA	NORVIND	-136.815	-	11.447	739
EDECSA	OPDENERGY	-112.887	-	38.006	-
EDECSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-74.666	-	55.763	-
EDECSA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-90.436	-	36.440	-
EDECSA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-488.868	-	-108.980	1.551
EDECSA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-319.525	-	-166.739	2.373
EDECSA	SAN JUAN SPA	-1.071.348	-	186.049	5.737
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-246.018	-	-87.083	1.206
EDECSA	SCB II SPA	-145.292	-	-80.532	694
EDECSA	SONNEDIX COX	-455.088	-	123.815	-
EDECSA	SPV P4 S.A.	-50.456	-	-14.514	248
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-101.237	-	28.697	-
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-7.232	-	9.694	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-194.263	-	62.367	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-413.573	-	129.595	-
EDECSA	WPD NEGRETE	-95.299	-	31.128	-
EEC	ABENGOA	841.050	-	-	-
EEC	ACCIONA	822.871	-	-	-
EEC	AELA GENERACION S.A.	314.153	-	-	-
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	23.121	-	-	-
EEC	BESALCO	8.924	-	-	-
EEC	CHUNGUNGO S.A.	49.254	-	-	-
EEC	COLBUN	-523.426	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	277.020	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	294.282	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	338.057	-	-	-
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	21.434	-	-	-
EEC	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
EEC	E-COL	3.442.159	-	-	-
EEC	EL CAMPESINO	29.462.047	-	-	-
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	62.742	-	-	-
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	22.532	-	-	-
EEC	ENDESA	-5.681.605	-	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
EEC	ENEL GENERACION	4.213.238	-	-	-
EEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	13.528	-	-	-
EEC	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	398.928	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	401.987	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	104.817	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	560.879	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	65.360	-	-	-
EEC	NORVIND	43.958	-	-	-
EEC	OPDENERGY	110.169	-	-	-
EEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	26.714	-	-	-
EEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	28.603	-	-	-
EEC	PELUMPEN S.A.	70.544	-	-	-
EEC	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
EEC	SAN JUAN SPA	315.782	-	-	-
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	27.800	-	-	-
EEC	SCB II SPA	18.466	-	-	-
EEC	SONNEDIX COX	229.924	-	-	-
EEC	SPV P4 S.A.	5.722	-	-	-
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	64.439	-	-	-
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	4.928	-	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	112.369	-	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	225.913	-	-	-
EEC	WPD NEGRETE	62.758	-	-	-
EEPA	ABENGOA	706.873	-	2.163.144	-828
EEPA	ACCIONA	776.609	-	2.403.702	-434
EEPA	AELA GENERACION S.A.	517.056	-	1.763.926	-401
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-10.365	-	-43.933	-46
EEPA	BESALCO	31.673	-	86.412	-
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-24.564	-	-76.816	-111
EEPA	COLBUN	-142.560	-	13.147.098	-2.237
EEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	300.895	-	902.179	-
EEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	315.700	-	947.288	-
EEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	360.287	-	1.082.615	-
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	50.475	-	161.632	-26
EEPA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
EEPA	E-CL	2.586.175	-	11.476.046	-3.927
EEPA	EL CAMPESINO	46.050.792	-	9.107.973	-2.752
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	59.409	-	188.124	-71
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	27.617	-	130.909	-57
EEPA	ENDESA	23.651.245	-	19.830.467	-3.330
EEPA	ENEL GENERACION	4.231.784	-	12.874.035	-
EEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-4.764	-	-16.172	-31
EEPA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	437.431	-	1.308.160	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	437.255	-	1.308.160	-
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	253.684	-	808.160	-124
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	581.296	-	1.759.249	-
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	186.568	-	577.554	-
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
EEPA	NORVIND	37.274	-	113.850	-43
EEPA	OPDENERGY	120.793	-	360.872	-
EEPA	PANGUIPULLI	-	-	-	-76
EEPA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	78.095	-	233.755	-
EEPA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	24.511	-	75.226	-
EEPA	PELUMPEN S.A.	-73.694	-	-153.638	-206
EEPA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
EEPA	SAN JUAN SPA	373.818	-	1.165.131	-340
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-14.020	-	-48.517	-63
EEPA	SCB II SPA	-8.570	-	-35.146	-38
EEPA	SONNEDIX COX	222.310	-	679.222	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-2.870	-	-8.086	-13
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	74.880	-	223.642	-
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	15.831	-	43.206	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	134.618	-	425.807	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	268.333	-	863.430	-
EEPA	WPD NEGRETE	75.049	-	229.550	-
ELECDA	ABENGOA	-4.852.703	-	789.875	-
ELECDA	ACCIONA	-9.235.644	-	1.963.250	-
ELECDA	AELA GENERACION S.A.	-15.184.209	-	2.551.700	-
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.508.311	-	-237.377	-
ELECDA	BESALCO	-224.456	-	104.849	-
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-549.974	-	-46.992	-
ELECDA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-4.364.541	-	1.273.042	-
ELECDA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.806.843	-	1.336.981	-
ELECDA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-5.631.663	-	1.527.864	-
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-972.117	-	285.161	-
ELECDA	E-CL	4.701.761.274	-	398.299.029	-
ELECDA	EL CAMPESINO	-8.991.198	-	3.326.906	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-411.274	-	73.658	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-314.562	-	83.180	-
ELECDA	ENDESA	-2.919.259	-	492.087	-
ELECDA	ENEL GENERACION	-89.946.847	-	20.759.769	-
ELECDA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-153.163	-	-9.996	-
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-6.209.742	-	1.846.117	-
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-6.293.322	-	1.846.117	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.520.921	-	1.447.236	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-9.917.914	-	2.482.667	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-2.250.754	-	957.070	-
ELECDA	NORVIND	-249.771	-	41.223	-
ELECDA	OPDENERGY	-1.685.581	-	509.105	-
ELECDA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-851.834	-	361.861	-
ELECDA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.110.598	-	369.718	-
ELECDA	PELUMPEN S.A.	-1.025.783	-	-93.979	-
ELECDA	SAN JUAN SPA	-1.983.270	-	460.492	-
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-316.327	-	-29.743	-
ELECDA	SCB II SPA	-1.258.692	-	-189.905	-
ELECDA	SONNEDIX COX	-5.521.092	-	1.441.551	-
ELECDA	SPV P4 S.A.	-65.401	-	-5.001	-
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.265.518	-	307.711	-
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-111.530	-	52.897	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.334.022	-	680.866	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.852.173	-	1.437.971	-
ELECDA	WPD NEGRETE	-1.208.721	-	340.777	-
ELIQA	ACCIONA	-3.412.986	-	-576.161	-
ELIQA	AELA GENERACION S.A.	-7.408.396	-	-966.177	-
ELIQA	AMUNCHE SOLAR SPA	-698.948	-	-103.343	-
ELIQA	BESALCO	-127.163	-	-761	-
ELIQA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.265.074	-	-500.984	-
ELIQA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.502.072	-	-526.034	-
ELIQA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-2.930.382	-	-801.205	-
ELIQA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-471.637	-	-50.413	-
ELIQA	E-CL	2.453.509.040	-	-250.867.673	-
ELIQA	ENEL GENERACION	-37.399.182	-	-6.738.492	-
ELIQA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-3.258.014	-	-726.446	-
ELIQA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-3.297.204	-	-726.446	-
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.111.844	-	-250.726	-
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.118.618	-	-976.957	-
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.188.366	-	-155.556	-
ELIQA	OPDENERGY	-887.581	-	-200.413	-
ELIQA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-453.820	-	-47.194	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
ELIOISA	SCB II SPA	-583.233	-	-82.670	-
ELIOISA	SONNEDIX COX	-1.721.177	-	-300.591	-
ELIOISA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-651.431	-	-100.565	-
ELIOISA	WPD DUQUECO (STA FE)	-64.036	-	-377	-
ELIOISA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.196.118	-	-236.497	-
ELIOISA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.482.440	-	-503.224	-
ELIOISA	WPD NEGRETE	-623.760	-	-115.668	-
EMELARI	ACCIONA	-4.673.317	-	-341.763	-
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-10.158.222	-	-580.459	-
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-961.024	-	-116.307	-
EMELARI	BESALCO	-175.347	-	10.374	-
EMELARI	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.142.911	-	-297.185	-
EMELARI	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-3.444.565	-	-312.050	-
EMELARI	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.025.025	-	-356.634	-
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-660.269	-	-13.952	-
EMELARI	E-CL	1.340.802.046	-	-73.019.515	-
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-60.693.626	-	-5.022.502	-
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-4.483.432	-	-430.919	-
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.536.387	-	-430.919	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.071.826	-	-69.507	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-7.024.229	-	-579.525	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.634.706	-	-32.028	-
EMELARI	OPDENERGY	-1.217.733	-	-118.886	-
EMELARI	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-623.731	-	-2.339	-
EMELARI	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-946.423	-	-104.281	-
EMELARI	SCB II SPA	-801.920	-	-93.041	-
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.181.049	-	-369.334	-
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-899.337	-	-54.251	-
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-90.027	-	5.185	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.647.477	-	-131.356	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.409.445	-	-281.564	-
EMELARI	WPD NEGRETE	-862.414	-	-43.678	-
EMELAT	ABENGOA	-95.217.085	-	4.203.581	-
EMELAT	ACCIONA	-72.959.059	-	4.722.742	-
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-51.774.054	-	3.498.470	-
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.080.761	-	-705.315	-
EMELAT	BESALCO	-713.310	-	213.498	-
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-11.767.599	-	-1.209.012	-
EMELAT	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-14.746.036	-	1.798.152	-
EMELAT	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-16.295.857	-	1.888.056	-
EMELAT	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-19.128.654	-	2.157.780	-
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-3.385.959	-	505.607	-
EMELAT	E-CL	-444.345.104	-	22.300.899	-
EMELAT	EL CAMPESINO	-160.936.983	-	17.699.370	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-9.385.779	-	404.736	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-7.000.718	-	523.384	-
EMELAT	ENDESA	-89.466.019	-	4.087.767	-
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-294.421.844	-	30.533.768	-
EMELAT	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-3.286.181	-	-254.631	-
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-20.951.271	-	2.607.314	-
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-21.254.173	-	2.607.314	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-15.665.057	-	2.529.697	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-33.869.836	-	3.506.386	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-7.779.620	-	1.759.564	-
EMELAT	NORVIND	-4.944.095	-	221.254	-
EMELAT	OPDENERGY	-5.680.327	-	719.273	-
EMELAT	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-2.900.580	-	677.319	-
EMELAT	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-4.665.840	-	645.635	-
EMELAT	PELUMPEN S.A.	-21.944.302	-	-2.418.020	-
EMELAT	SAN JUAN SPA	-40.063.489	-	2.979.209	-
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.753.084	-	-763.612	-
EMELAT	SCB II SPA	-4.240.111	-	-564.254	-
EMELAT	SONNEDIX COX	-20.272.247	-	2.262.531	-
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.383.619	-	-127.183	-
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.320.410	-	468.388	-
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-352.096	-	108.757	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-8.074.411	-	1.034.277	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-16.850.935	-	2.164.253	-
EMELAT	WPD NEGRETE	-4.132.685	-	514.243	-
EMELCA	ABENGOA	-1.097.833	-	-518.501	-
EMELCA	ACCIONA	-730.346	-	187.194	-
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-421.203	-	104.510	-
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-50.316	-	-30.287	-
EMELCA	BESALCO	-1.765	-	-28.443	-
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-156.865	-	-67.081	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-93.354	-	78.044	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-106.424	-	-1.295	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-126.710	-	78.518	-
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-25.641	-	-15.299	-
EMELCA	E-CL	-5.186.239	-	1.388.563	-
EMELCA	EL CAMPESINO	4.879.394	-	1.056.969	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-96.429	-	-21.761	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-87.174	-	30.158	-
EMELCA	ENDESA	-152.667	-	39.574	-
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	-2.028.840	-	1.315.495	-
EMELCA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-43.262	-	-14.122	-
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-131.021	-	117.652	-
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-133.967	-	114.272	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-119.374	-	92.968	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-234.922	-	168.299	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-63.431	-	13.318	-
EMELCA	NORVIND	-56.878	-	4.983	-
EMELCA	OPDENERGY	-35.134	-	-37.725	-
EMELCA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	4.232	-	-19.955	-
EMELCA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-24.186	-	13.281	-
EMELCA	PELUMPEN S.A.	-294.318	-	-134.460	-
EMELCA	SAN JUAN SPA	-448.309	-	140.347	-
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-88.946	-	-42.560	-
EMELCA	SCB II SPA	-41.983	-	-23.970	-
EMELCA	SONNEDIX COX	-133.220	-	67.941	-
EMELCA	SPV P4 S.A.	-18.243	-	-9.334	-
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-29.979	-	-12.622	-
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-837	-	-10.906	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-57.060	-	-277.014	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-121.437	-	-410.437	-
EMELCA	WPD NEGRETE	-20.034	-	-89.637	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	40.190.897	-	24.301.186	-2.663.610
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	41.949.581	-	28.686.698	-1.414.476
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	11.578.355	-	22.545.437	-1.544.844
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	414.329	-	-7.293.487	-195.515
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	436.748	-	2.596.244	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	870.383	-	11.216.976	-384.797
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	-19.806.557	-	75.993.373	-4.124.881
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	15.844.538	-	11.598.767	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	16.516.688	-	12.178.733	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	18.947.277	-	13.918.552	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	958.620	-	4.084.245	-97.353
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	152.128.840	-	128.924.028	-12.642.266
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	2.018.012.586	-	102.321.499	-8.859.632
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.916.418	-	2.003.881	-234.275
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	1.000.177	-	1.358.367	-177.144
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-405.369.583	-	244.009.075	-20.816.650

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	231.724.476	-	166.679.850	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	239.770	-	-2.361.469	-109.029
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	22.643.538	-	16.818.224	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKAN)	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	22.701.732	-	16.818.224	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.661.106	-	20.420.845	-450.133
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	31.060.976	-	22.617.567	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	2.996.756	-	15.086.384	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVINDO	2.105.942	-	1.279.010	-140.478
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	6.242.629	-	4.639.507	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.211.856	-	6.342.182	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.612.567	-	1.289.105	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	194.373	-	-22.430.466	-722.942
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	15.199.332	-	17.336.590	-1.094.774
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	492.885	-	7.084.406	-219.780
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	383.525	-	-3.374.790	-163.149
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	12.644.067	-	9.322.702	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	100.946	-	-1.210.010	-45.954
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	3.457.157	-	3.616.850	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	217.519	-	1.297.817	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	6.146.396	-	6.461.624	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	12.366.471	-	12.826.736	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	3.433.570	-	3.569.408	-
FRONTEL	ABENGOA	32.019.819	-	-8.577.795	-16.610.854
FRONTEL	ACCIONA	26.381.365	-	-9.914.878	-8.688.612
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	20.204.164	-	-8.256.167	-8.953.568
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.147.855	-	-4.239.026	-1.058.156
FRONTEL	BESALCO	135.221	-	891.911	-
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	7.032.877	-	-4.865.343	-2.261.833
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	6.423.327	-	-3.910.708	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	7.001.538	-	-4.106.245	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	8.162.492	-	-4.692.852	-
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.250.942	-	571.022	-591.294
FRONTEL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	E-CL	143.180.426	-	-45.507.450	-78.801.191
FRONTEL	EL CAMPESINO	361.328.009	-	-36.117.071	-55.223.844
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.785.931	-	-969.856	-1.439.822
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	1.582.980	-	-1.534.368	-1.156.504
FRONTEL	ENDESA	26.472.811	-	-20.886.975	-69.372.227
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	161.445.992	-	-65.838.542	-
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.972.496	-	-1.445.335	-632.503
FRONTEL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	9.180.924	-	-5.670.528	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CKAN)	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	12.649.917	-	-6.612.465	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.806.150	-	2.855.095	-2.729.572
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	14.137.310	-	-7.625.880	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	3.083.652	-	2.720.412	-
FRONTEL	NORVINDO	1.664.943	-	-451.463	-862.073
FRONTEL	OPDENERGY	3.417.980	-	-1.824.128	-
FRONTEL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.155.088	-	1.500.286	-
FRONTEL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.602.176	-	-1.346.390	-
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	31.670.157	-	-13.730.636	-4.212.312
FRONTEL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA	11.954.656	-	-2.530.037	-6.800.991
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.054.201	-	-4.336.006	-1.300.255
FRONTEL	SCB II SPA	1.792.031	-	-3.391.221	-862.984
FRONTEL	SONNEDIX COX	7.355.482	-	-4.814.811	-
FRONTEL	SPV P4 S.A.	831.310	-	-722.668	-266.595
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.754.868	-	-293.466	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	148.469	-	488.705	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.634.154	-	-1.976.432	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	6.975.486	-	-3.599.069	-
FRONTEL	WPD NEGRETE	1.716.016	-	-607.793	-
LITORAL	ABENGOA	-1.479.004	-	3.002.429	54.690
LITORAL	ACCIONA	-679.705	-	3.563.043	28.594
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.374.463	-	2.870.704	31.282
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-179.412	-	-118.024	3.331
LITORAL	BESALCO	-3.978	-	122.108	-
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-401.157	-	-193.667	7.454
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	148.309	-	1.449.367	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	126.780	-	1.521.835	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	127.666	-	1.739.240	-
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-86.000	-	277.360	2.219
LITORAL	E-CL	-6.767.930	-	15.928.678	259.308
LITORAL	EL CAMPESINO	28.629.771	-	12.641.608	181.721
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-150.408	-	269.200	4.727
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-173.354	-	236.221	3.719
LITORAL	ENDESA	3.173.509	-	9.193.475	434.395
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	1.066.956	-	26.896.280	-
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-111.032	-	-40.772	2.081
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	230.258	-	2.101.582	-
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	220.667	-	2.101.582	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-383.884	-	1.386.801	10.194
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	109.324	-	2.826.266	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-149.373	-	969.657	-
LITORAL	NORVINDO	-75.759	-	158.023	2.838
LITORAL	OPDENERGY	67.196	-	579.747	-
LITORAL	PANGUIPILLI	5.407.126	-	4.654.023	79.143
LITORAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-49.971	-	376.373	-
LITORAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	93.156	-	752.776	-
LITORAL	PELUMPEN S.A.	-761.202	-	-387.333	13.861
LITORAL	PUYEHUE	5.945.567	-	5.171.137	73.997
LITORAL	SAN JUAN SPA	-643.728	-	1.705.870	22.322
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-228.281	-	-122.316	4.279
LITORAL	SCB II SPA	-149.667	-	-94.419	2.780
LITORAL	SONNEDIX COX	137.881	-	2.249.709	-
LITORAL	SPV P4 S.A.	-46.810	-	-20.386	877
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-7.917	-	350.928	-
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.848	-	61.054	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-30.436	-	724.189	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-86.110	-	1.495.780	-
LITORAL	WPD NEGRETE	-1.746	-	374.626	-
LUZ OSORNO	ABENGOA	6.098.032	-	-714.174	-2.143.104
LUZ OSORNO	ACCIONA	4.678.957	-	-802.265	-1.118.363
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	8.614.369	-	-728.673	-1.081.342
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.190.517	-	-302.493	-127.233
LUZ OSORNO	BESALCO	-17.258	-	28.343	-
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	7.656.675	-	-557.406	-290.506
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	581.743	-	-305.388	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	696.444	-	-320.688	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	842.745	-	-366.478	-
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	36.925	-	28.161	-71.680
LUZ OSORNO	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	29.889.281	-	-3.788.883	-10.166.767
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	58.410.760	-	-3.007.050	-7.124.889
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	911.525	-	-81.904	-186.986
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	489.335	-	-35.054	-156.339
LUZ OSORNO	ENDESA	6.724.696	-	-980.338	-12.144.715
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	11.436.889	-	-5.387.685	-
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.143.303	-	-117.349	-81.236

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
LUZ OSORNO	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	818.710	-	-442.827	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	847.066	-	-442.827	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	141.267	-	140.806	-329.109
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.626.078	-	-595.526	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	68.143	-	112.632	-
LUZ OSORNO	NORVIND	361.880	-	-37.588	-111.224
LUZ OSORNO	OPDENERGY	216.675	-	-122.159	-
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	10.139	-	53.630	-
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	128.226	-	-130.178	-
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	8.580.712	-	-674.824	-329.729
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	5.581.315	-	-439.737	-215.012
LUZ OSORNO	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA	1.820.448	-	-163.079	-864.807
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.406.442	-	-352.046	-166.997
LUZ OSORNO	SCB II SPA	1.827.855	-	-241.995	-106.170
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	351.639	-	-421.868	-
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	903.423	-	-58.674	-34.240
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	204.152	-	-46.908	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	-8.643	-	14.171	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	342.636	-	-101.516	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	719.177	-	-214.517	-
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	175.868	-	-52.651	-
LUZINARES	ABENGOA	3.254.308	-	2.245.094	39.014
LUZINARES	ACCIONA	2.585.795	-	2.695.303	20.365
LUZINARES	AELA GENERACION S.A.	1.915.996	-	2.117.449	21.583
LUZINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	199.921	-	-41.495	2.492
LUZINARES	BESALCO	26.845	-	129.880	-
LUZINARES	CHUNGUNGO S.A.	436.482	-	-67.673	5.708
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	571.596	-	1.110.738	-
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	632.639	-	1.166.278	-
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	744.498	-	1.332.886	-
LUZINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	128.230	-	190.133	1.455
LUZINARES	E-CL	13.699.565	-	11.910.815	184.934
LUZINARES	EL CAMPESINO	54.371.196	-	9.453.027	129.602
LUZINARES	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	277.597	-	189.081	3.352
LUZINARES	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	205.561	-	82.914	2.507
LUZINARES	ENDESA	1.719.053	-	1.248.568	239.055
LUZINARES	ENEL GENERACION	12.648.459	-	21.437.797	-
LUZINARES	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	122.842	-	-14.247	1.594
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	811.934	-	1.610.571	-
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	823.898	-	1.610.571	-
LUZINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	592.491	-	950.665	6.700
LUZINARES	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.320.737	-	2.165.940	-
LUZINARES	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	293.811	-	724.071	-
LUZINARES	NORVIND	168.886	-	118.163	2.025
LUZINARES	OPDENERGY	220.076	-	444.295	-
LUZINARES	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	109.576	-	308.119	-
LUZINARES	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	288.480	-	660.851	-
LUZINARES	PELUMPEN S.A.	798.969	-	-135.346	10.641
LUZINARES	SAN JUAN SPA	1.307.059	-	1.178.015	15.616
LUZINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	252.704	-	-42.741	3.278
LUZINARES	SCB II SPA	166.738	-	-33.196	2.080
LUZINARES	SONNEDIX COX	1.016.225	-	1.878.003	-
LUZINARES	SPV P4 S.A.	51.802	-	-7.123	671
LUZINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	168.684	-	287.088	-
LUZINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	4.222	-	84.940	-
LUZINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	311.928	-	496.531	-
LUZINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	650.989	-	982.007	-
LUZINARES	WPD NEGRETE	160.123	-	281.561	-
LUZPARRAL	ABENGOA	2.643.089	-	7.122.719	-109.946
LUZPARRAL	ACCIONA	2.169.484	-	8.813.064	-57.581
LUZPARRAL	AELA GENERACION S.A.	1.649.827	-	7.403.218	-88.478
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	177.336	-	-430.195	-8.599
LUZPARRAL	BESALCO	22.922	-	345.583	-
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	359.339	-	-650.091	-17.341
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	507.476	-	3.751.743	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	559.987	-	3.939.330	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	658.750	-	4.502.091	-
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	107.903	-	752.747	-4.313
LUZPARRAL	E-CL	10.903.891	-	37.787.801	-521.673
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	52.648.015	-	29.990.397	-365.585
LUZPARRAL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	224.276	-	637.311	-9.389
LUZPARRAL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	161.188	-	560.278	-6.636
LUZPARRAL	ENDESA	160.866	-	459.496	-272.688
LUZPARRAL	ENEL GENERACION	10.722.303	-	68.932.366	-
LUZPARRAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	101.076	-	-136.861	-4.841
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	722.132	-	5.440.027	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	732.438	-	5.440.027	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	498.956	-	3.763.736	-19.909
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.164.462	-	7.315.898	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	246.490	-	2.657.955	-
LUZPARRAL	NORVIND	137.128	-	374.880	-5.706
LUZPARRAL	OPDENERGY	150.697	-	195.602	-
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	92.246	-	1.039.294	-
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	214.194	-	1.878.450	-
LUZPARRAL	PELUMPEN S.A.	659.937	-	-1.300.182	-32.378
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA	1.051.591	-	4.130.945	-43.014
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	207.838	-	-410.584	-9.952
LUZPARRAL	SCB II SPA	147.895	-	-344.108	-17.175
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	814.773	-	5.694.871	-
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	42.602	-	-68.431	-2.040
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	147.512	-	923.140	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	11.290	-	172.791	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	271.329	-	1.892.476	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	564.683	-	3.901.845	-
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	140.109	-	961.589	-
SAESA	ABENGOA	138.556.240	-	-3.308.633	-13.965.159
SAESA	ACCIONA	95.422.317	-	-3.691.136	-7.287.569
SAESA	AELA GENERACION S.A.	65.912.865	-	-2.709.155	-6.970.311
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	9.302.226	-	-2.463.647	-837.746
SAESA	BESALCO	159.920	-	422.189	-
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	21.803.500	-	-4.292.482	-1.934.867
SAESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	14.518.293	-	-1.382.585	-
SAESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	16.613.002	-	-1.462.214	-
SAESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	19.839.611	-	-1.671.102	-
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	3.665.934	-	511.222	-453.624
SAESA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
SAESA	E-CL	599.831.103	-	-17.553.168	-66.249.862
SAESA	EL CAMPESINO	865.624.607	-	-13.931.086	-46.427.873
SAESA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	112.118.384	-	-262.515	-1.209.801
SAESA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	7.422.811	-	81.222	-965.901
SAESA	ENDESA	141.646.467	-	-3.614.998	-82.467.820
SAESA	ENEL GENERACION	322.513.229	-	-23.552.027	-
SAESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	6.112.065	-	-903.680	-541.057
SAESA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	20.333.538	-	-2.019.248	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	20.846.895	-	-2.019.248	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	16.366.972	-	2.556.109	-2.093.292
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	36.915.685	-	-2.715.541	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	6.241.343	-	1.984.262	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
SAESA	NORVIND	7.070.789	-	-174.139	-724.766
SAESA	OPDENERGY	5.442.894	-	-557.034	-
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.090.990	-	890.811	-
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	4.017.038	-	-490.348	-
SAESA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	24.324.464	-	-5.197.001	-2.170.270
SAESA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	15.817.091	-	-3.397.850	-1.412.214
SAESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
SAESA	SAN JUAN SPA.	49.091.793	-	639.715	-5.695.907
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12.564.791	-	-2.711.041	-1.112.264
SAESA	SCB II SPA	7.762.059	-	-1.970.918	-699.062
SAESA	SONNEDIX COX	21.506.792	-	-1.734.523	-
SAESA	SPV P4 S.A.	2.576.180	-	-451.840	-228.050
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.691.165	-	-67.423	-
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	72.605	-	211.094	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.710.856	-	-284.764	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	18.484.794	-	-679.302	-
SAESA	WPD NEGRETE	4.317.728	-	-122.310	-
SOCOEPA	ABENGOA	2.959.301	-	-628.391	-
SOCOEPA	ACCIONA	-2.587.597	-	-528.750	-
SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.887.991	-	-233.465	-
SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-175.595	-	-66.678	-
SOCOEPA	BESALCO	-6.023	-	3.724	-
SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	-434.226	-	-253.379	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-697.178	-	-117.417	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-750.219	-	-123.288	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-868.693	-	-140.900	-
SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-115.529	-	318	-
SOCOEPA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
SOCOEPA	E-CL	-14.713.207	-	-3.307.255	-
SOCOEPA	EL CAMPESINO	5.359.228	-	-2.624.806	-
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-259.218	-	-56.446	-
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-184.293	-	-39.615	-
SOCOEPA	ENDESA	-1.431.428	-	-309.352	-
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	-11.430.546	-	-2.438.733	-
SOCOEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-114.943	-	-53.343	-
SOCOEPA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.001.193	-	-170.254	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.007.931	-	-170.254	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-552.306	-	1.588	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-1.474.557	-	-228.963	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-326.918	-	4.671	-
SOCOEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
SOCOEPA	NORVIND	-154.259	-	-32.810	-
SOCOEPA	OPDENERGY	-273.912	-	-49.967	-
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-126.173	-	4.008	-
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-90.424	-	-87.405	-
SOCOEPA	PELUMPEN S.A.	-820.610	-	-506.757	-
SOCOEPA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	-1.264.122	-	-218.657	-
SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-250.907	-	-160.029	-
SOCOEPA	SCB II SPA	-144.883	-	-53.342	-
SOCOEPA	SONNEDIX COX	-650.020	-	-230.692	-
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	-49.663	-	-26.671	-
SOCOEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-181.249	-	-21.621	-
SOCOEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	-18.975	-	1.862	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-429.909	-	-44.441	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	-698.286	-	-92.416	-
SOCOEPA	WPD NEGRETE	-179.064	-	-23.359	-
TLTIL	ABENGOA	23.443	-	-	-
TLTIL	ACCIONA	50.202	-	-	-
TLTIL	AELA GENERACIÓN S.A.	-17.445	-	-	-
TLTIL	AMUNCHE SOLAR SPA	-3.573	-	-	-
TLTIL	BESALCO	512	-	-	-
TLTIL	CHUNGUNGO S.A.	7.490	-	-	-
TLTIL	COLBUN	59.968	-	-	-
TLTIL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	30.514	-	-	-
TLTIL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	31.507	-	-	-
TLTIL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	35.549	-	-	-
TLTIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.024	-	-	-
TLTIL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
TLTIL	E-CL	71.535	-	-	-
TLTIL	EL CAMPESINO	3.454.718	-	-	-
TLTIL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	338	-	-	-
TLTIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-4.132	-	-	-
TLTIL	ENDESA	-275.685	-	-	-
TLTIL	ENEL GENERACIÓN	404.580	-	-	-
TLTIL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-2.062	-	-	-
TLTIL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TLTIL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	44.726	-	-	-
TLTIL	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
TLTIL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	44.444	-	-	-
TLTIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.044	-	-	-
TLTIL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	55.583	-	-	-
TLTIL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	195	-	-	-
TLTIL	NORVIND	1.273	-	-	-
TLTIL	OPDENERGY	12.407	-	-	-
TLTIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	338	-	-	-
TLTIL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.347	-	-	-
TLTIL	PELUMPEN S.A.	-16.095	-	-	-
TLTIL	SAN JUAN SPA.	4.226	-	-	-
TLTIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-4.259	-	-	-
TLTIL	SCB II SPA	-2.974	-	-	-
TLTIL	SONNEDIX COX	22.248	-	-	-
TLTIL	SPV P4 S.A.	-871	-	-	-
TLTIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	5.584	-	-	-
TLTIL	WPD DUQUECO (STA FE)	256	-	-	-
TLTIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	9.406	-	-	-
TLTIL	WPD MALLECO (MALLECO)	18.274	-	-	-
TLTIL	WPD NEGRETE	5.706	-	-	-
DESA	ABENGOA	2.348	-	-971	-
DESA	ACCIONA	1.908	-	-1.146	-
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	1.426	-	-901	-
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	135	-	-518	-
DESA	BESALCO	25	-	66	-
DESA	CHUNGUNGO S.A.	286	-	-796	-
DESA	COLBUN	3.666	-	-3.037	-
DESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	450	-	-464	-
DESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	494	-	-487	-
DESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	577	-	-556	-
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	96	-	80	-
DESA	E-CL	10.959	-	-5.152	-
DESA	EL CAMPESINO	7.854	-	-4.089	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	202	-	-89	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	165	-	-45	-
DESA	ENDESA	14.641	-	-9.752	-
DESA	ENEL GENERACIÓN	7.758	-	-6.741	-
DESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	79	-	-168	-
DESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	642	-	-672	-
DESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	650	-	-672	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	447	-	398	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.009	-	-904	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	237	-	309	-
DESA	NORVIND	122	-	-51	-
DESA	OPDENERGY	175	-	-185	-
DESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	30	-	139	-
DESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	38	-	52	-
DESA	PELUMPEN S.A.	505	-	-1.592	-
DESA	SAN JUAN SPA	993	-	-159	-
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	162	-	-603	-
DESA	SCB II SPA	113	-	-414	-
DESA	SONNEDIX COX	414	-	-373	-
DESA	SPV P4 S.A.	33	-	-84	-
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	116	-	-60	-
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	12	-	33	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	238	-	-131	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	494	-	-279	-
DESA	WPD NEGRETE	124	-	-68	-
FRONTEL	ENEL GENERACION CHILE S.A	2.310.003	-	-	-
FRONTEL	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	440.073	-	-	-
LUZ OSORNO	ENEL GENERACION CHILE S.A	2.594.924	-	-	-
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	525.119	-	-	-
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-20.690	-
FRONTEL	COLBUN	-	-	-4.256.155	-
MATAQUITO	ABENGOA	-	-	-14.141	-
MATAQUITO	ACCIONA	-	-	-16.693	-
MATAQUITO	AELA GENERACION S.A	-	-	-13.119	-
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	-2.568	-
MATAQUITO	BESALCO	-	-	29	-
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-	-	-3.949	-
MATAQUITO	COLBUN	-	-	-44.221	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-	-	-6.749	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-	-	-7.087	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-	-	-8.099	-
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	-333	-
MATAQUITO	E-CL	-	-	-75.021	-
MATAQUITO	EL CAMPELINO	-	-	-59.541	-
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-	-	-1.293	-
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-	-	-1.003	-
MATAQUITO	ENDISA	-	-	-141.989	-
MATAQUITO	ENEL GENERACION	-	-	-98.155	-
MATAQUITO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	-831	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-	-	-9.787	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-	-	-9.787	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	-1.665	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-13.161	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-	-	-990	-
MATAQUITO	NORVIND	-	-	-744	-
MATAQUITO	OPDENERGY	-	-	-2.700	-
MATAQUITO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-	-	-277	-
MATAQUITO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	-750	-
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-	-	-7.896	-
MATAQUITO	SAN JUAN SPA	-	-	-5.890	-
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	-2.494	-
MATAQUITO	SCB II SPA	-	-	-2.054	-
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-	-	-5.425	-
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-	-	-416	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	-1.335	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	14	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	-2.799	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	-5.830	-
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-	-	-1.452	-
ENEL DISTRIBUCION	PANGUIPULLI	-	-	-	-1.084.964
FRONTEL	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.858.274
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-	-	-	-1.355.527
SAESA	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.024.344
EDCSA	PANGUIPULLI	-	-	-	3.590
LUZINARES	PANGUIPULLI	-	-	-	13.853
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.685
Total		16.480.497.894	-	5.610.174.210	-544.730.375

Tabla 9: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Diferencia Energía (\$)	Diferencia Potencia (\$)	Saldo DS 14T/2025 (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
Edelaysen S.A.	EDELAYSSEN	1.158.788.448	264.243.447	5.360.899	-279.082.690	1.149.310.105
Sagesa S.A.	SAESA	316.266.081	-259.449.315	-	-4.736.924	52.079.841
Edelmag S.A.	EDELMAG	-1.308.731.817	1.256.014.917	51.930.793	-	-786.106
Total		166.322.713	1.260.809.049	57.291.692	-283.819.614	1.200.603.840

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). En particular, para el caso de los Sistemas Medianos, dicho anexo incorpora el detalle de los estudios tarifarios considerados para el cálculo de las Diferencias de Facturación por Empresa Concesionaria, según la fecha de publicación de los respectivos decretos tarifarios.

Adicionalmente, el presente informe contabiliza dentro de la Tabla 10 que sigue a continuación, las Diferencias de Facturación agregadas por distribuidora, conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N°379.

Tabla 10: Diferencias de Facturación por Distribuidoras.

Concesionaria	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CEC	74.808.419	53.803.918	0	128.612.336
CGE DISTRIBUCIÓN	7.069.433.741	4.739.202.633	0	11.808.636.374
CHILQUINTA	-244.246.398	-862.486.329	50.244.354	-1.056.488.373
CODINER	88.023.142	-76.430.374	0	11.592.768
COELCHA	62.485.254	47.601.036	33.019	110.119.310
CONAFE	-3.605.314.844	159.158.653	0	-3.446.156.192
COPELAN	102.442.384	-117.759.844	0	-15.317.459
COOPERSOL	0	0	0	0
COOPREL	-17.940.782	-46.494.534	0	-64.435.316
COPELEC	226.491.776	488.522.907	0	715.014.683
CRELL	-117.048.690	-10.680.558	0	-127.729.248
DESA	59.682	-40.088	0	19.594
EDECSA	-24.859.364	5.677.093	249.825	-18.932.446
EEC	36.883.481	0	0	36.883.481
EEPA	82.684.928	86.059.112	-15.155	168.728.884
ELECDA	4.504.659.546	446.831.735	0	4.951.491.281
ELIQSA	2.372.536.167	-265.354.573	0	2.107.181.594
EMELARI	1.217.437.204	-82.806.439	0	1.134.630.766
EMELAT	-1.544.799.169	113.297.116	0	-1.431.502.052
EMELCA	-7.582.721	3.225.967	0	-4.356.753
ENEL DISTRIBUCIÓN	2.278.187.285	945.511.106	-57.196.642	3.166.501.749
FRONTEL	936.443.291	-277.624.346	-269.703.466	389.115.479
LITORAL	31.460.422	106.774.956	1.223.811	139.459.190
LUZ OSORNO	174.547.340	-21.644.026	-38.225.974	114.677.340
LUZLINARES	103.068.911	68.729.469	706.525	172.504.904
LUZPARRAL	91.838.996	218.766.469	-1.574.911	309.030.554
MATAQUITO	0	-570.201	0	-570.201
SAESA	2.684.425.603	-98.084.333	-235.208.685	2.351.132.586
SOCOEPA	-42.862.119	-13.012.316	0	-55.874.435
TILTIL	4.051.174	0	0	4.051.174
EDELAYSEN	1.428.392.794	0	-279.082.690	1.149.310.105
EDELMAG	-786.106	0	0	-786.106
Total	17.964.921.347	5.610.174.210	-828.549.989	22.746.545.569

5.3 Saldo Final Restante

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 (variación entre los períodos del 1° de octubre de 2025 y del 1° de abril de 2026), en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. Estos montos se resumen en el Anexo 6.

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto

Conforme a lo establecido en el artículo 19° 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 Empresa Concesionaria 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.

En atención a que durante el período considerado para el cálculo de las Diferencias de Facturación no se produjeron diferencias asociadas a retrasos en los niveles de precios de los respectivos contratos a raíz de la publicación del Decreto N° 14T de 2025, del Ministerio de Energía, no se registran diferencias por dicho concepto para el período analizado.

5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto

La suma entre las Diferencias de Facturación y las Diferencias por Retraso de Decreto, establecidas en las secciones 5.2 y 5.4, respectivamente, engloban todas las diferencias no pagadas a los Suministradores, generadas entre el 1 de julio de 2025 y el 31 de diciembre de 2025. Dichas diferencias se consolidan en las siguientes tablas:

Tabla 11: Diferencias de Facturación y por Retrasos consolidadas, por Suministrador.

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Diferencias totales (\$)
ABENGOA	315.910.112	-	-33.482.960	282.427.152
ACCIONA	305.741.904	-	-17.515.269	288.226.635
AELA GENERACIÓN S.A.	157.965.408	-	-17.403.161	140.562.246
AMUNCHE SOLAR SPA	-34.743.044	-	-2.088.988	-36.832.032
BESALCO	14.650.842	-	-	14.650.842
CHUNGUNGO S.A.	-46.294.576	-	-4.600.194	-50.894.770
CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	103.586.408	-	-	103.586.408
CONDOR ENERGÍA (C' TIGRE)	108.470.923	-	-	108.470.923
CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	123.945.989	-	-	123.945.989
CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	24.107.391	-	-1.136.152	22.971.239
COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
E-CL	10.353.525.372	-	-158.850.667	10.194.674.706
EL CAMPESINO	7.889.104.790	-	-111.322.568	7.777.782.223
EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	26.338.605	-	-2.903.605	23.435.000
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	18.429.994	-	-2.332.339	16.097.655
ENDESA	-376.495.280	-	-144.276.171	-520.771.450
ENEL GENERACION	1.762.385.114	-	-	1.762.385.114
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-8.657.537	-	-1.285.171	-9.942.708
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	150.352.815	-	-	150.352.815
HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-20.690	-	-	-20.690
HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	152.751.493	-	-	152.751.493
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	121.316.147	-	-5.243.814	116.072.333
IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	200.813.441	-	-	200.813.441
IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	88.787.127	-	-	88.787.127
MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
NORVIND	16.599.366	-	-1.737.706	14.861.660
OPDENERGY	42.104.898	-	-	42.104.898
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	37.131.427	-	-	37.131.427
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	34.869.589	-	-	34.869.589
PELUMPEN S.A.	-123.414.638	-	-4.428.498	-127.843.136
PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
SAN JUAN SPA.	174.259.078	-	-13.695.481	160.563.597
SANTIAGO SOLAR S.A.	-29.698.639	-	-2.641.604	-32.340.243
SCB II SPA	-27.784.620	-	-1.743.166	-29.527.787
SONNEDIX COX	124.395.549	-	-	124.395.549
SPV P4 S.A.	-3.984.499	-	-541.684	-4.526.184
WPD DUQUECO (DUQUECO)	27.907.510	-	-	27.907.510
WPD DUQUECO (STA FE)	7.484.358	-	-	7.484.358
WPD MALLECO (MALLECO II)	50.383.977	-	-	50.383.977
WPD MALLECO (MALLECO)	100.114.694	-	-	100.114.694
WPD NEGRETE	27.823.110	-	-	27.823.110
PANGUIPULLI	33.172.696	-	-13.012.397	20.160.299
PUYEHUE	33.697.373	-	3.762.639	37.460.011
PELUMPEN S.A. (COLBUN)	26.435.502	-	-2.498.448	23.937.054
PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	17.084.556	-	-1.624.852	15.459.704
COLBUN	64.429.048	-	-4.127.118	60.301.930
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	4.904.027	-	-	4.904.027
SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	965.193	-	-	965.193
Edelaysen S.A.	1.428.392.794	-	-279.082.690	1.149.310.105
Sapena S.A.	56.816.765	-	-4.736.924	52.079.841
Edelmag S.A.	-786.106	-	-	-786.106
Total	23.575.095.558	-	-828.549.989	22.746.545.569

Tabla 12: Diferencias de Facturación y por Retrasos consolidadas, por Suministrador y Distribuidora

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024	Total (\$)
CEC	ABENGOA	5.025.869	-	-	5.025.869
CEC	ACCIONA	3.914.010	-	-	3.914.010
CEC	AEIA GENERACIÓN S.A.	2.000.344	-	-	2.000.344
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	109.687	-	-	109.687
CEC	BESALCO	50.427	-	-	50.427
CEC	CHUNGUNGO S.A.	411.177	-	-	411.177
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	829.912	-	-	829.912
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	884.971	-	-	884.971
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.019.581	-	-	1.019.581
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	146.452	-	-	146.452
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	E-CL	23.672.158	-	-	23.672.158
CEC	EL CAMPESINO	56.786.828	-	-0	56.786.828
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	444.254	-	-	444.254
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	369.506	-	-	369.506
CEC	ENDESA	4.492.847	-	-	4.492.847
CEC	ENEL GENERACIÓN	15.988.304	-	-	15.988.304
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	109.315	-	-	109.315
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.196.174	-	-	1.196.174
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.201.564	-	-	1.201.564
CEC	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	711.241	-	-	711.241
CEC	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.704.040	-	-	1.704.040
CEC	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	438.529	-	-	438.529
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CEC	NORVIND	262.486	-	-	262.486
CEC	OPDENERGY	328.307	-	-	328.307
CEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	167.932	-	-	167.932
CEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	361.348	-	-	361.348
CEC	PELUMPEN S.A.	741.635	-	-	741.635
CEC	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
CEC	SAN JUAN SPA	2.351.994	-	-	2.351.994
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	237.301	-	-	237.301
CEC	SCB II SPA	90.802	-	-	90.802
CEC	SONNEDIX COX	1.217.027	-	-	1.217.027
CEC	SPV P4 S.A.	47.115	-	-	47.115
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	208.197	-	-	208.197
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	25.136	-	-	25.136
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	408.642	-	-	408.642
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	844.483	-	-	844.483
CEC	WPD NEGRETE	212.739	-	-	212.739
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	422.992.902	-	-	422.992.902
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	391.150.130	-	-	391.150.130
CGE DISTRIBUCIÓN	AEIA GENERACIÓN S.A.	286.933.993	-	-	286.933.993
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	5.853.696	-	-	5.853.696
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	10.053.931	-	-	10.053.931
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	11.760.582	-	-	11.760.582
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	118.137.301	-	-	118.137.301
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	126.158.721	-	-	126.158.721
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	145.517.520	-	-	145.517.520
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	23.363.417	-	-	23.363.417
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	2.339.194.763	-	-	2.339.194.763
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	3.888.045.796	-	-	3.888.045.796
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	35.590.151	-	-	35.590.151
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	24.891.825	-	-	24.891.825
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	316.570.363	-	-	316.570.363
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	2.120.635.478	-	-	2.120.635.478
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	4.325.684	-	-	4.325.684
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	170.193.686	-	-	170.193.686
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	171.003.625	-	-	171.003.625
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	113.874.266	-	-	113.874.266
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	243.687.037	-	-	243.687.037
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	73.338.721	-	-	73.338.721
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	22.086.337	-	-	22.086.337
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	46.694.389	-	-	46.694.389
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	29.210.572	-	-	29.210.572
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	40.254.044	-	-	40.254.044
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	18.677.503	-	-	18.677.503
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	195.578.076	-	-	195.578.076
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	6.181.621	-	-	6.181.621
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	5.142.147	-	-	5.142.147
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	153.076.706	-	-	153.076.706
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	2.301.000	-	-	2.301.000
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	31.296.461	-	-	31.296.461
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	5.013.911	-	-	5.013.911
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	58.683.311	-	-	58.683.311
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	119.979.814	-	-	119.979.814
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	31.186.895	-	-	31.186.895
CHILQUINTA	ABENGOA	-77.620.775	-	1.902.588	-75.718.187
CHILQUINTA	ACCIONA	-65.004.464	-	995.356	-64.009.108
CHILQUINTA	AEIA GENERACIÓN S.A.	-63.486.328	-	1.155.644	-62.330.684
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-6.604.569	-	131.653	-6.472.916
CHILQUINTA	BESALCO	-156.210	-	-	-156.210
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-17.685.349	-	276.921	-17.408.427
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-15.588.731	-	-	-15.588.731
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-17.150.415	-	-	-17.150.415
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-20.091.615	-	-	-20.091.615
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-3.012.341	-	77.978	-2.934.363
CHILQUINTA	E-CL	-374.639.132	-	9.023.249	-365.615.883
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	-252.862.470	-	6.323.362	-253.185.832
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-7.028.498	-	163.671	-6.864.827
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-5.852.937	-	123.056	-5.729.881
CHILQUINTA	ENDESA	-168.231.853	-	20.046.323	-148.185.530
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-298.923.558	-	-	-298.923.558
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-4.441.682	-	77.318	-4.364.364
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-22.187.762	-	-	-22.187.762
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-22.478.196	-	-	-22.478.196
CHILQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-13.880.500	-	359.206	-13.521.295
CHILQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-35.345.174	-	-	-35.345.174
CHILQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-6.357.550	-	-	-6.357.550
CHILQUINTA	NORVIND	-4.031.779	-	98.741	-3.933.038
CHILQUINTA	OPDENERGY	-6.022.736	-	-	-6.022.736
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	23.111.547	-	4.221.917	27.333.463
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-2.079.859	-	-	-2.079.859
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.960.044	-	-	-3.960.044
CHILQUINTA	PELUMPEN S.A.	-34.085.858	-	513.837	-33.572.021
CHILQUINTA	PUYEHUE	22.580.668	-	3.688.641	26.269.310
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA	-31.119.612	-	763.501	-30.356.112
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-10.521.615	-	158.945	-10.362.670
CHILQUINTA	SCB II SPA	-7.859.784	-	109.858	-7.749.926
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	-19.636.027	-	-	-19.636.027
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-1.987.708	-	32.590	-1.955.118
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.175.959	-	-	-4.175.959
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-73.995	-	-	-73.995
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-8.558.728	-	-	-8.558.728

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-18.205.677	-	-	-18.205.677
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-4.200.420	-	-	-4.200.420
CODINER	ABENGOA	556.706	-	-	556.706
CODINER	ACCIONA	-327.342	-	-	-327.342
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	-258.686	-	-	-258.686
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	-83.059	-	-	-83.059
CODINER	BESALCO	20.182	-	-	20.182
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	104.406	-	-	104.406
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-439.975	-	-	-439.975
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-441.666	-	-	-441.666
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-491.957	-	-	-491.957
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	16.633	-	-	16.633
CODINER	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CODINER	E-CL	256.622	-	-	256.622
CODINER	EL CAMPESIÑO	24.833.778	-	-	24.833.778
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	32.106	-	-	32.106
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-58.854	-	-	-58.854
CODINER	ENDESA	269.247	-	-	269.247
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-8.548.395	-	-	-8.548.395
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	59.537	-	-	59.537
CODINER	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-648.595	-	-	-648.595
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-640.717	-	-	-640.717
CODINER	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	53.803	-	-	53.803
CODINER	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-730.228	-	-	-730.228
CODINER	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	17.069	-	-	17.069
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CODINER	NORVINDO	27.242	-	-	27.242
CODINER	OPDENERGY	-181.372	-	-	-181.372
CODINER	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	27.760	-	-	27.760
CODINER	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-401.579	-	-	-401.579
CODINER	PELUMPEN S.A.	94.824	-	-	94.824
CODINER	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
CODINER	SAN JUAN SPA	44.961	-	-	44.961
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	28.683	-	-	28.683
CODINER	SCB II SPA	-61.235	-	-	-61.235
CODINER	SONNEDIX COX	-906.909	-	-	-906.909
CODINER	SPV P4 S.A.	17.302	-	-	17.302
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-47.440	-	-	-47.440
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	15.029	-	-	15.029
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-159.043	-	-	-159.043
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	-380.912	-	-	-380.912
CODINER	WPD NEGRETE	-77.148	-	-	-77.148
COELCHA	ABENGOA	4.718.022	-	-	4.718.022
COELCHA	ACCIONA	3.686.029	-	-	3.686.029
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	1.030.605	-	-	1.030.605
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	-46.643	-	-	-46.643
COELCHA	BESALCO	50.323	-	-	50.323
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-68.237	-	7.077	-61.160
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	775.415	-	-	775.415
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	825.175	-	-	825.175
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	949.949	-	-	949.949
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	98.951	-	-	98.951
COELCHA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COELCHA	E-CL	22.726.270	-	-	22.726.270
COELCHA	EL CAMPESIÑO	42.412.866	-	-	42.412.866
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	371.981	-	3.757	375.747
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	210.402	-	-	210.402
COELCHA	ENDESA	7.766.169	-	-	7.766.169
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	14.529.217	-	-	14.529.217
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.828	-	1.948	4.775
COELCHA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.118.568	-	-	1.118.568
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.122.832	-	-	1.122.832
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	480.535	-	-	480.535
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.581.425	-	-	1.581.425
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	329.967	-	-	329.967
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COELCHA	NORVINDO	246.710	-	2.241	248.952
COELCHA	OPDENERGY	307.249	-	-	307.249
COELCHA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	134.787	-	-	134.787
COELCHA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	344.530	-	-	344.530
COELCHA	PELUMPEN S.A.	-199.133	-	-	-199.133
COELCHA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COELCHA	SAN JUAN SPA	2.088.139	-	17.175	2.105.315
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-60.098	-	-	-60.098
COELCHA	SCB II SPA	-35.198	-	-	-35.198
COELCHA	SONNEDIX COX	1.142.821	-	-	1.142.821
COELCHA	SPV P4 S.A.	-4.318	-	822	-3.496
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	194.053	-	-	194.053
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	25.138	-	-	25.138
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	344.481	-	-	344.481
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	694.512	-	-	694.512
COELCHA	WPD NEGRETE	189.868	-	-	189.868
CONAFE	ABENGOA	-198.375.996	-	-	-198.375.996
CONAFE	ACCIONA	-157.147.978	-	-	-157.147.978
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-124.952.114	-	-	-124.952.114
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-18.293.406	-	-	-18.293.406
CONAFE	BESALCO	-451.264	-	-	-451.264
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-33.359.532	-	-	-33.359.532
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-33.354.999	-	-	-33.354.999
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-37.155.906	-	-	-37.155.906
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-43.794.259	-	-	-43.794.259
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-5.381.775	-	-	-5.381.775
CONAFE	E-CL	-923.512.955	-	-	-923.512.955
CONAFE	EL CAMPESIÑO	-141.197.870	-	-	-141.197.870
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-15.457.468	-	-	-15.457.468
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-6.626.750	-	-	-6.626.750
CONAFE	ENDESA	-491.960.619	-	-	-491.960.619
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-677.542.649	-	-	-677.542.649
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-8.913.461	-	-	-8.913.461
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-47.234.511	-	-	-47.234.511
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-46.035.089	-	-	-46.035.089
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-23.847.710	-	-	-23.847.710
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-78.485.019	-	-	-78.485.019
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-10.061.410	-	-	-10.061.410
CONAFE	NORVINDO	-10.291.270	-	-	-10.291.270
CONAFE	OPDENERGY	-12.768.301	-	-	-12.768.301
CONAFE	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-3.486.915	-	-	-3.486.915
CONAFE	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	9.337.244	-	-	9.337.244
CONAFE	PELUMPEN S.A.	-83.006.750	-	-	-83.006.750
CONAFE	SAN JUAN SPA	-66.239.867	-	-	-66.239.867
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-19.476.982	-	-	-19.476.982
CONAFE	SCB II SPA	-15.125.918	-	-	-15.125.918
CONAFE	SONNEDIX COX	-45.570.379	-	-	-45.570.379
CONAFE	SPV P4 S.A.	-3.851.347	-	-	-3.851.347
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-9.567.675	-	-	-9.567.675
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-216.371	-	-	-216.371
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-17.228.167	-	-	-17.228.167
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-35.931.169	-	-	-35.931.169
CONAFE	WPD NEGRETE	-8.915.077	-	-	-8.915.077

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
COOPELAN	ABENGOA	-444.700	-	-	-444.700
COOPELAN	ACCIONA	-1.514.009	-	-	-1.514.009
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	-3.758.767	-	-	-3.758.767
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.052.317	-	-	-1.052.317
COOPELAN	BESALCO	67.934	-	-	67.934
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	-1.985.691	-	-	-1.985.691
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-961.927	-	-	-961.927
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-984.680	-	-	-984.680
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.108.631	-	-	-1.108.631
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-7.601	-	-	-7.601
COOPELAN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	E-CL	-5.618.637	-	-	-5.618.637
COOPELAN	EL CAMPESINO	41.065.047	-	-	41.065.047
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-64.458	-	-	-64.458
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	55.034	-	-	55.034
COOPELAN	ENDESA	-2.362.965	-	-	-2.362.965
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	-20.448.916	-	-	-20.448.916
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-382.904	-	-	-382.904
COOPELAN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.408.046	-	-	-1.408.046
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.398.084	-	-	-1.398.084
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-76.571	-	-	-76.571
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-1.713.927	-	-	-1.713.927
COOPELAN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	1.773	-	-	1.773
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPELAN	NORVIND	-25.476	-	-	-25.476
COOPELAN	OPDENERGY	-391.539	-	-	-391.539
COOPELAN	PANGUIPULLI	-	-	-	-
COOPELAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	67.598	-	-	67.598
COOPELAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-931.521	-	-	-931.521
COOPELAN	PELUMPEN S.A.	-4.096.751	-	-	-4.096.751
COOPELAN	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA	360.208	-	-	360.208
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.289.021	-	-	-1.289.021
COOPELAN	SCB II SPA	-835.003	-	-	-835.003
COOPELAN	SONNEDIX COX	-2.183.807	-	-	-2.183.807
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-203.130	-	-	-203.130
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-113.534	-	-	-113.534
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	46.467	-	-	46.467
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-376.787	-	-	-376.787
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.056.035	-	-	-1.056.035
COOPELAN	WPD NEGRETE	-186.085	-	-	-186.085
COOPREL	ABENGOA	-4.169.114	-	-	-4.169.114
COOPREL	ACCIONA	-3.468.902	-	-	-3.468.902
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.525.648	-	-	-1.525.648
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	-200.639	-	-	-200.639
COOPREL	BESALCO	-22.189	-	-	-22.189
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	-601.432	-	-	-601.432
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-767.709	-	-	-767.709
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-811.840	-	-	-811.840
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-830.283	-	-	-830.283
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-74.223	-	-	-74.223
COOPREL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	-22.031.210	-	-	-22.031.210
COOPREL	EL CAMPESINO	1.511.237	-	-	1.511.237
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-322.073	-	-	-322.073
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-105.364	-	-	-105.364
COOPREL	ENDESA	-4.072.793	-	-	-4.072.793
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	-15.185.490	-	-	-15.185.490
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-110.575	-	-	-110.575
COOPREL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.110.159	-	-	-1.110.159
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.112.249	-	-	-1.112.249
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-356.308	-	-	-356.308
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-1.531.280	-	-	-1.531.280
COOPREL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-227.242	-	-	-227.242
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPREL	NORVIND	-219.194	-	-	-219.194
COOPREL	OPDENERGY	-305.224	-	-	-305.224
COOPREL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-84.648	-	-	-84.648
COOPREL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-458.539	-	-	-458.539
COOPREL	PELUMPEN S.A.	-1.253.995	-	-	-1.253.995
COOPREL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COOPREL	SAN JUAN SPA	-1.571.368	-	-	-1.571.368
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-395.849	-	-	-395.849
COOPREL	SCB II SPA	-160.073	-	-	-160.073
COOPREL	SONNEDIX COX	-1.323.306	-	-	-1.323.306
COOPREL	SPV P4 S.A.	-60.630	-	-	-60.630
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-171.566	-	-	-171.566
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-10.871	-	-	-10.871
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-333.278	-	-	-333.278
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-685.983	-	-	-685.983
COOPREL	WPD NEGRETE	-177.389	-	-	-177.389
COPELEC	ABENGOA	27.265.054	-	-	27.265.054
COPELEC	ACCIONA	25.460.666	-	-	25.460.666
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	16.372.161	-	-	16.372.161
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-131.353	-	-	-131.353
COPELEC	BESALCO	629.948	-	-	629.948
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-535.513	-	-	-535.513
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	7.424.121	-	-	7.424.121
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	7.866.202	-	-	7.866.202
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	9.032.479	-	-	9.032.479
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.474.300	-	-	1.474.300
COPELEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COPELEC	E-CL	136.777.303	-	-	136.777.303
COPELEC	EL CAMPESINO	208.317.526	-	-	208.317.526
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.371.944	-	-	2.371.944
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.780.675	-	-	1.780.675
COPELEC	ENDESA	22.799.936	-	-	22.799.936
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	148.186.179	-	-	148.186.179
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-57.181	-	-	-57.181
COPELEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	10.729.164	-	-	10.729.164
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	10.755.538	-	-	10.755.538
COPELEC	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	7.278.202	-	-	7.278.202
COPELEC	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	14.913.943	-	-	14.913.943
COPELEC	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	4.928.064	-	-	4.928.064
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COPELEC	NORVIND	1.429.712	-	-	1.429.712
COPELEC	OPDENERGY	2.951.315	-	-	2.951.315
COPELEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.977.733	-	-	1.977.733
COPELEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	4.464.152	-	-	4.464.152
COPELEC	PELUMPEN S.A.	-1.291.088	-	-	-1.291.088
COPELEC	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COPELEC	SAN JUAN SPA	14.176.140	-	-	14.176.140
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-393.317	-	-	-393.317
COPELEC	SCB II SPA	-89.764	-	-	-89.764
COPELEC	SONNEDIX COX	12.882.344	-	-	12.882.344
COPELEC	SPV P4 S.A.	-47.033	-	-	-47.033
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.924.411	-	-	1.924.411

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	352.146	-	-	352.146
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.872.905	-	-	3.872.905
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	7.218.092	-	-	7.218.092
COPELEC	WPD NEGRETE	1.947.578	-	-	1.947.578
CRELL	ABENGOA	-9.314.998	-	-	-9.314.998
CRELL	ACCIONA	-7.085.094	-	-	-7.085.094
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	-4.899.571	-	-	-4.899.571
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-637.138	-	-	-637.138
CRELL	BESALCO	-77.577	-	-	-77.577
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-3.132.205	-	-	-3.132.205
CRELL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.377.462	-	-	-1.377.462
CRELL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-1.479.234	-	-	-1.479.234
CRELL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.711.079	-	-	-1.711.079
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-252.050	-	-	-252.050
CRELL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
CRELL	E-CL	-46.690.768	-	-	-46.690.768
CRELL	EL CAMPESIÑO	15.564.828	-	-	15.564.828
CRELL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-915.101	-	-	-915.101
CRELL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-694.949	-	-	-694.949
CRELL	ENDESA	-12.783.571	-	-	-12.783.571
CRELL	ENEL GENERACIÓN	-23.718.723	-	-	-23.718.723
CRELL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-717.187	-	-	-717.187
CRELL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.979.423	-	-	-1.979.423
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CXANI)	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.991.771	-	-	-1.991.771
CRELL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.210.537	-	-	-1.210.537
CRELL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-2.895.095	-	-	-2.895.095
CRELL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-722.666	-	-	-722.666
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CRELL	NORVINO	-486.039	-	-	-486.039
CRELL	OPDENERGY	-541.907	-	-	-541.907
CRELL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-275.898	-	-	-275.898
CRELL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-312.064	-	-	-312.064
CRELL	PELUMPEN S.A.	-6.153.201	-	-	-6.153.201
CRELL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
CRELL	SAN JUAN SPA	-4.059.567	-	-	-4.059.567
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.920.863	-	-	-1.920.863
CRELL	SCB II SPA	-517.489	-	-	-517.489
CRELL	SONNEDIX COX	-1.523.527	-	-	-1.523.527
CRELL	SPV P4 S.A.	-339.415	-	-	-339.415
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-357.108	-	-	-357.108
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-40.083	-	-	-40.083
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-702.779	-	-	-702.779
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.418.626	-	-	-1.418.626
CRELL	WPD NEGRETE	-359.184	-	-	-359.184
EDECSA	ABENGOA	-2.423.453	-	14.249	-2.409.203
EDECSA	ACCIONA	-1.646.381	-	7.450	-1.638.931
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.370.116	-	7.275	-1.362.842
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-249.794	-	832	-248.963
EDECSA	BESALCO	4.664	-	-	4.664
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-568.038	-	2.102	-565.936
EDECSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-205.147	-	-	-205.147
EDECSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-242.617	-	-	-242.617
EDECSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-293.817	-	-	-293.817
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-58.442	-	486	-57.956
EDECSA	E-CL	-11.254.698	-	67.528	-11.187.169
EDECSA	EL CAMPESIÑO	10.539.159	-	47.324	10.586.483
EDECSA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-212.844	-	1.233	-211.611
EDECSA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-166.054	-	959	-165.095
EDECSA	ENDESA	-666.186	-	81.466	-584.720
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-5.029.595	-	-	-5.029.595
EDECSA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-148.688	-	586	-148.102
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-283.345	-	-	-283.345
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-292.875	-	-	-292.875
EDECSA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-249.011	-	2.225	-246.786
EDECSA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-571.360	-	-	-571.360
EDECSA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-66.684	-	-	-66.684
EDECSA	NORVINO	-125.368	-	739	-124.629
EDECSA	OPDENERGY	-74.881	-	-	-74.881
EDECSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-18.902	-	-	-18.902
EDECSA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-53.996	-	-	-53.996
EDECSA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-507.848	-	1.551	-506.297
EDECSA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-486.264	-	2.373	-483.891
EDECSA	SAN JUAN SPA	-885.300	-	5.737	-879.562
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-333.100	-	1.206	-331.894
EDECSA	SCB II SPA	-205.824	-	694	-205.130
EDECSA	SONNEDIX COX	-331.273	-	-	-331.273
EDECSA	SPV P4 S.A.	-64.970	-	248	-64.722
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-72.540	-	-	-72.540
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	2.462	-	-	2.462
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-131.896	-	-	-131.896
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-282.978	-	-	-282.978
EDECSA	WPD NEGRETE	-64.171	-	-	-64.171
EEC	ABENGOA	84.1050	-	-	84.1050
EEC	ACCIONA	822.871	-	-	822.871
EEC	AELA GENERACIÓN S.A.	314.153	-	-	314.153
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	23.121	-	-	23.121
EEC	BESALCO	9.924	-	-	9.924
EEC	CHUNGUNGO S.A.	49.254	-	-	49.254
EEC	COLBUN	-523.426	-	-	-523.426
EEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	277.020	-	-	277.020
EEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	294.282	-	-	294.282
EEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	338.057	-	-	338.057
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	21.434	-	-	21.434
EEC	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
EEC	E-CL	3.442.159	-	-	3.442.159
EEC	EL CAMPESIÑO	29.462.047	-	-	29.462.047
EEC	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	62.742	-	-	62.742
EEC	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	22.532	-	-	22.532
EEC	ENDESA	-5.681.605	-	-	-5.681.605
EEC	ENEL GENERACIÓN	4.213.238	-	-	4.213.238
EEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	13.528	-	-	13.528
EEC	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	398.928	-	-	398.928
EEC	HUEMUL ENERGIA (CXANI)	-	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	401.987	-	-	401.987
EEC	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	104.817	-	-	104.817
EEC	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	560.879	-	-	560.879
EEC	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	65.360	-	-	65.360
EEC	NORVINO	43.958	-	-	43.958
EEC	OPDENERGY	110.169	-	-	110.169
EEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	26.714	-	-	26.714
EEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	28.603	-	-	28.603
EEC	PELUMPEN S.A.	70.544	-	-	70.544
EEC	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
EEC	SAN JUAN SPA	315.782	-	-	315.782
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	27.800	-	-	27.800
EEC	SCB II SPA	19.466	-	-	19.466
EEC	SONNEDIX COX	229.924	-	-	229.924
EEC	SPV P4 S.A.	5.722	-	-	5.722
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	64.439	-	-	64.439
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	4.928	-	-	4.928

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	112.369	-	-	112.369
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	225.913	-	-	225.913
EEC	WPD NEGRETE	62.798	-	-	62.798
EEPA	ABENGOA	2.870.016	-	-828	2.869.189
EEPA	ACCIONA	3.180.311	-	-434	3.179.878
EEPA	AELA GENERACION S.A.	2.280.981	-	-401	2.280.581
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-54.297	-	-46	-54.344
EEPA	BESALCO	118.086	-	-	118.086
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-101.383	-	-111	-101.494
EEPA	COLBUN	13.005.437	-	-2.237	13.003.200
EEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	1.203.074	-	-	1.203.074
EEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	1.262.988	-	-	1.262.988
EEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	1.442.902	-	-	1.442.902
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	212.107	-	-26	212.081
EEPA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
EEPA	E-CL	14.042.221	-	-3.927	14.038.294
EEPA	EL CAMPESIÑO	55.158.765	-	-2.752	55.156.013
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	247.533	-	-71	247.461
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	158.528	-	-57	158.469
EEPA	ENDESA	43.481.712	-	-3.330	43.478.382
EEPA	ENEL GENERACIÓN	17.105.820	-	-	17.105.820
EEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-22.937	-	-31	-22.968
EEPA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	1.745.591	-	-	1.745.591
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CXANI)	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.745.415	-	-	1.745.415
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.061.844	-	-124	1.061.720
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	2.340.545	-	-	2.340.545
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	764.122	-	-	764.122
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
EEPA	NORVIND	151.124	-	-43	151.081
EEPA	OPDENERGY	481.664	-	-	481.664
EEPA	PANGUIPULLI	-	-	-76	-76
EEPA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	311.850	-	-	311.850
EEPA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	99.738	-	-	99.738
EEPA	PELUMPEN S.A.	-227.332	-	-206	-227.538
EEPA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
EEPA	SAN JUAN SPA	1.539.349	-	-340	1.538.610
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-62.537	-	-63	-62.600
EEPA	SCB II SPA	-43.716	-	-38	-43.755
EEPA	SONNEDIX COX	901.532	-	-	901.532
EEPA	SPV P4 S.A.	-10.956	-	-13	-10.969
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	298.522	-	-	298.522
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	59.037	-	-	59.037
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	560.425	-	-	560.425
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	1.131.762	-	-	1.131.762
EEPA	WPD NEGRETE	304.599	-	-	304.599
ELECDA	ABENGOA	-4.062.828	-	-	-4.062.828
ELECDA	ACCIONA	-7.272.394	-	-	-7.272.394
ELECDA	AELA GENERACION S.A.	-12.602.509	-	-	-12.602.509
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.745.688	-	-	-1.745.688
ELECDA	BESALCO	-119.607	-	-	-119.607
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-596.966	-	-	-596.966
ELECDA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.091.499	-	-	-3.091.499
ELECDA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-3.469.862	-	-	-3.469.862
ELECDA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.103.799	-	-	-4.103.799
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-682.956	-	-	-682.956
ELECDA	E-CL	5.100.030.303	-	-	5.100.030.303
ELECDA	EL CAMPESIÑO	-5.664.292	-	-	-5.664.292
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-337.616	-	-	-337.616
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-231.383	-	-	-231.383
ELECDA	ENDESA	-2.427.172	-	-	-2.427.172
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	-63.187.079	-	-	-63.187.079
ELECDA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-165.159	-	-	-165.159
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-4.363.625	-	-	-4.363.625
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.447.205	-	-	-4.447.205
ELECDA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-3.073.685	-	-	-3.073.685
ELECDA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-7.435.246	-	-	-7.435.246
ELECDA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.293.683	-	-	-1.293.683
ELECDA	NORVIND	-208.548	-	-	-208.548
ELECDA	OPDENERGY	-1.176.476	-	-	-1.176.476
ELECDA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-489.973	-	-	-489.973
ELECDA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-740.881	-	-	-740.881
ELECDA	PELUMPEN S.A.	-1.119.762	-	-	-1.119.762
ELECDA	SAN JUAN SPA	-1.522.778	-	-	-1.522.778
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-346.070	-	-	-346.070
ELECDA	SCB II SPA	-1.448.596	-	-	-1.448.596
ELECDA	SONNEDIX COX	-4.079.541	-	-	-4.079.541
ELECDA	SPV P4 S.A.	-70.401	-	-	-70.401
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-957.808	-	-	-957.808
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-58.632	-	-	-58.632
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.653.155	-	-	-1.653.155
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.424.202	-	-	-3.424.202
ELECDA	WPD NEGRETE	-867.944	-	-	-867.944
ELIOSA	ACCIONA	-3.988.547	-	-	-3.988.547
ELIOSA	AELA GENERACION S.A.	-8.374.553	-	-	-8.374.553
ELIOSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-802.291	-	-	-802.291
ELIOSA	BESALCO	-127.924	-	-	-127.924
ELIOSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.786.059	-	-	-2.786.059
ELIOSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-3.028.106	-	-	-3.028.106
ELIOSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-3.531.587	-	-	-3.531.587
ELIOSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-522.050	-	-	-522.050
ELIOSA	E-CL	2.202.641.368	-	-	2.202.641.368
ELIOSA	ENEL GENERACIÓN	-44.137.674	-	-	-44.137.674
ELIOSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-3.984.460	-	-	-3.984.460
ELIOSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.023.650	-	-	-4.023.650
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-2.462.570	-	-	-2.462.570
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-6.095.574	-	-	-6.095.574
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.343.922	-	-	-1.343.922
ELIOSA	OPDENERGY	-1.087.994	-	-	-1.087.994
ELIOSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-501.015	-	-	-501.015
ELIOSA	SCB II SPA	-665.903	-	-	-665.903
ELIOSA	SONNEDIX COX	-2.021.769	-	-	-2.021.769
ELIOSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-751.996	-	-	-751.996
ELIOSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-64.413	-	-	-64.413
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.432.614	-	-	-1.432.614
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.985.664	-	-	-2.985.664
ELIOSA	WPD NEGRETE	-739.429	-	-	-739.429
EMELARI	ACCIONA	-5.015.079	-	-	-5.015.079
EMELARI	AELA GENERACION S.A.	-10.738.681	-	-	-10.738.681
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.077.331	-	-	-1.077.331
EMELARI	BESALCO	-164.973	-	-	-164.973
EMELARI	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.440.095	-	-	-3.440.095
EMELARI	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-3.756.615	-	-	-3.756.615
EMELARI	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.381.660	-	-	-4.381.660
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-674.222	-	-	-674.222
EMELARI	E-CL	1.267.782.531	-	-	1.267.782.531
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-65.716.128	-	-	-65.716.128
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-4.914.351	-	-	-4.914.351
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.967.306	-	-	-4.967.306
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-3.141.334	-	-	-3.141.334
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-7.603.754	-	-	-7.603.754
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.666.734	-	-	-1.666.734

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
EMELARI	OPDENERGY	-1.336.619	-	-	-1.336.619
EMELARI	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-626.070	-	-	-626.070
EMELARI	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.050.704	-	-	-1.050.704
EMELARI	SCB II SPA	-894.961	-	-	-894.961
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.550.384	-	-	-4.550.384
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-953.588	-	-	-953.588
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-84.842	-	-	-84.842
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.778.833	-	-	-1.778.833
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.691.009	-	-	-3.691.009
EMELARI	WPD NEGRETE	-926.492	-	-	-926.492
EMELAT	ABENGOA	-81.013.504	-	-	-81.013.504
EMELAT	ACCIONA	-68.236.318	-	-	-68.236.318
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-48.275.584	-	-	-48.275.584
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.786.076	-	-	-5.786.076
EMELAT	BESALCO	-499.812	-	-	-499.812
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-12.976.611	-	-	-12.976.611
EMELAT	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-12.947.884	-	-	-12.947.884
EMELAT	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-14.407.891	-	-	-14.407.891
EMELAT	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-16.970.875	-	-	-16.970.875
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.880.352	-	-	-2.880.352
EMELAT	E-CL	-422.044.205	-	-	-422.044.205
EMELAT	EL CAMPESINO	-143.237.592	-	-	-143.237.592
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-7.981.020	-	-	-7.981.020
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-6.477.334	-	-	-6.477.334
EMELAT	ENDESA	-85.378.262	-	-	-85.378.262
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-263.888.076	-	-	-263.888.076
EMELAT	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-3.540.812	-	-	-3.540.812
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-18.343.957	-	-	-18.343.957
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-18.646.859	-	-	-18.646.859
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-13.125.460	-	-	-13.125.460
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-30.363.450	-	-	-30.363.450
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-6.020.056	-	-	-6.020.056
EMELAT	NORVIND	-4.722.841	-	-	-4.722.841
EMELAT	OPDENERGY	-4.961.053	-	-	-4.961.053
EMELAT	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-2.223.261	-	-	-2.223.261
EMELAT	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.820.205	-	-	-3.820.205
EMELAT	PELUMPEN S.A.	-24.362.322	-	-	-24.362.322
EMELAT	SAN JUAN SPA	-37.084.280	-	-	-37.084.280
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-7.516.697	-	-	-7.516.697
EMELAT	SCB II SPA	-4.804.366	-	-	-4.804.366
EMELAT	SONNEDIX COX	-18.009.716	-	-	-18.009.716
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.510.802	-	-	-1.510.802
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-3.854.023	-	-	-3.854.023
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-245.339	-	-	-245.339
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-7.040.134	-	-	-7.040.134
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-14.686.682	-	-	-14.686.682
EMELAT	WPD NEGRETE	-3.618.442	-	-	-3.618.442
EMELCA	ABENGOA	-1.616.333	-	-	-1.616.333
EMELCA	ACCIONA	-543.152	-	-	-543.152
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-316.694	-	-	-316.694
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-80.603	-	-	-80.603
EMELCA	BESALCO	-30.209	-	-	-30.209
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-223.948	-	-	-223.948
EMELCA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-15.310	-	-	-15.310
EMELCA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-107.719	-	-	-107.719
EMELCA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-48.191	-	-	-48.191
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-40.940	-	-	-40.940
EMELCA	E-CL	-3.797.678	-	-	-3.797.678
EMELCA	EL CAMPESINO	-5.936.363	-	-	-5.936.363
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-118.191	-	-	-118.191
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-57.016	-	-	-57.016
EMELCA	ENDESA	-113.093	-	-	-113.093
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	-713.345	-	-	-713.345
EMELCA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-57.384	-	-	-57.384
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-13.369	-	-	-13.369
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-19.695	-	-	-19.695
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-26.406	-	-	-26.406
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-66.623	-	-	-66.623
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-50.113	-	-	-50.113
EMELCA	NORVIND	-51.915	-	-	-51.915
EMELCA	OPDENERGY	-72.859	-	-	-72.859
EMELCA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-15.723	-	-	-15.723
EMELCA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-10.905	-	-	-10.905
EMELCA	PELUMPEN S.A.	-428.778	-	-	-428.778
EMELCA	SAN JUAN SPA	-307.962	-	-	-307.962
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-131.506	-	-	-131.506
EMELCA	SCB II SPA	-65.953	-	-	-65.953
EMELCA	SONNEDIX COX	-65.278	-	-	-65.278
EMELCA	SPV P4 S.A.	-27.577	-	-	-27.577
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-42.601	-	-	-42.601
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-11.743	-	-	-11.743
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-334.073	-	-	-334.073
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-531.874	-	-	-531.874
EMELCA	WPD NEGRETE	-117.671	-	-	-117.671
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	64.492.083	-	-2.663.610	61.828.473
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	70.636.279	-	-1.414.476	69.221.804
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	34.123.792	-	-1.544.844	32.578.948
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-6.879.158	-	-195.515	-7.074.673
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	3.032.991	-	-	3.032.991
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-10.346.593	-	-394.797	-10.741.389
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	56.186.815	-	-4.124.881	52.061.935
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	27.243.304	-	-	27.243.304
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	28.695.421	-	-	28.695.421
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	32.865.829	-	-	32.865.829
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	5.042.865	-	-97.353	4.945.512
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	281.052.869	-	-12.642.266	268.410.603
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	2.120.334.085	-	-8.859.632	2.111.474.453
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	4.920.299	-	-234.275	4.686.024
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	2.358.543	-	-177.144	2.181.400
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-161.360.508	-	-20.816.650	-182.177.158
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	400.404.326	-	-	400.404.326
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-2.121.698	-	-109.029	-2.230.727
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	39.461.762	-	-	39.461.762
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (CANAN)	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	39.519.956	-	-	39.519.956
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	25.081.951	-	-450.133	24.631.818
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	53.678.543	-	-	53.678.543
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	18.083.140	-	-	18.083.140
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	3.384.352	-	-140.478	3.244.474
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	10.882.136	-	-	10.882.136
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	7.554.038	-	-	7.554.038
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.901.672	-	-	2.901.672
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	-22.236.093	-	-722.942	-22.959.035
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	32.535.923	-	-1.094.774	31.441.149
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.591.520	-	-219.780	-6.811.300
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-5.490.865	-	-163.149	-5.654.013
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	21.966.769	-	-	21.966.769
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-1.109.065	-	-45.954	-1.155.019
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	7.074.007	-	-	7.074.007
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.515.336	-	-	1.515.336

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	12.608.020	-	-	12.608.020
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	25.193.208	-	-	25.193.208
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	7.002.978	-	-	7.002.978
FRONTEL	ABENGOA	23.442.025	-	-16.610.854	6.831.170
FRONTEL	ACCIONA	18.486.487	-	-8.688.812	7.777.675
FRONTEL	AELA GENERACION S.A.	11.947.998	-	-8.953.568	2.994.430
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.091.171	-	-1.058.156	-3.149.328
FRONTEL	BESALCO	1.027.132	-	-	1.027.132
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	167.534	-	-2.261.833	-2.094.299
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	2.512.619	-	-	2.512.619
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	2.895.292	-	-	2.895.292
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	3.489.640	-	-	3.489.640
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.821.963	-	-591.294	1.230.669
FRONTEL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	E-CL	97.672.976	-	-78.801.191	18.871.784
FRONTEL	EL CAMPESINO	325.210.938	-	-55.223.844	269.987.094
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.796.076	-	-1.439.822	356.253
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	48.592	-	-1.156.504	-1.107.912
FRONTEL	ENDESA	5.585.836	-	-69.372.227	-63.786.391
FRONTEL	ENEL GENERACION	95.607.450	-	-	95.607.450
FRONTEL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	527.161	-	-632.503	-105.342
FRONTEL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	3.510.396	-	-	3.510.396
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (CRANI)	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	6.037.452	-	-	6.037.452
FRONTEL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	8.681.245	-	-2.729.572	5.951.673
FRONTEL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	6.511.430	-	-	6.511.430
FRONTEL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	5.804.064	-	-	5.804.064
FRONTEL	NORVIND	1.213.481	-	-862.073	351.408
FRONTEL	OPDENERGY	1.593.852	-	-	1.593.852
FRONTEL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	2.655.372	-	-	2.655.372
FRONTEL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	265.786	-	-	265.786
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	17.939.521	-	-4.212.312	13.727.210
FRONTEL	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA	9.424.620	-	-6.800.991	2.623.629
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-281.805	-	-1.300.255	-1.582.060
FRONTEL	SCB II SPA	-1.599.189	-	-882.984	-2.482.173
FRONTEL	SONNEDIX COX	2.540.671	-	-	2.540.671
FRONTEL	SPV P4 S.A.	108.843	-	-266.595	-157.752
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.461.403	-	-	1.461.403
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	637.174	-	-	637.174
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.657.722	-	-	1.657.722
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	2.976.418	-	-	2.976.418
FRONTEL	WPD NEGRETE	1.108.223	-	-	1.108.223
LITORAL	ABENGOA	1.523.426	-	54.690	1.578.116
LITORAL	ACCIONA	2.883.339	-	28.594	2.911.933
LITORAL	AELA GENERACION S.A.	1.496.241	-	31.282	1.527.523
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-297.436	-	3.331	-294.105
LITORAL	BESALCO	118.131	-	-	118.131
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-594.824	-	7.454	-587.370
LITORAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	1.597.676	-	-	1.597.676
LITORAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	1.648.616	-	-	1.648.616
LITORAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	1.886.906	-	-	1.886.906
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	191.360	-	2.219	193.579
LITORAL	E-CL	9.160.747	-	259.308	9.420.055
LITORAL	EL CAMPESINO	41.271.579	-	181.721	41.453.300
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	118.792	-	4.727	123.519
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	62.966	-	3.719	66.685
LITORAL	ENDESA	12.366.983	-	434.395	12.801.379
LITORAL	ENEL GENERACION	27.963.236	-	-	27.963.236
LITORAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-151.804	-	2.081	-149.723
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	2.331.841	-	-	2.331.841
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	2.321.649	-	-	2.321.649
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.002.916	-	10.194	1.013.110
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	2.935.590	-	-	2.935.590
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	820.283	-	-	820.283
LITORAL	NORVIND	82.284	-	2.838	85.122
LITORAL	OPDENERGY	646.942	-	-	646.942
LITORAL	PANGUIPULLI	10.061.150	-	79.143	10.140.293
LITORAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	326.402	-	-	326.402
LITORAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	845.931	-	-	845.931
LITORAL	PELUMPEN S.A.	1.148.536	-	13.861	1.162.397
LITORAL	PUIEHUE	11.116.704	-	73.997	11.190.702
LITORAL	SAN JUAN SPA	1.082.143	-	22.322	1.104.465
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-350.597	-	4.279	-346.318
LITORAL	SCB II SPA	-244.086	-	2.780	-241.306
LITORAL	SONNEDIX COX	2.387.590	-	-	2.387.590
LITORAL	SPV P4 S.A.	-67.196	-	877	-66.319
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	343.011	-	-	343.011
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	59.206	-	-	59.206
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	693.753	-	-	693.753
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	1.409.670	-	-	1.409.670
LITORAL	WPD NEGRETE	372.912	-	-	372.912
LUZ OSORNO	ABENGOA	6.283.858	-	-2.143.104	4.140.754
LUZ OSORNO	ACCIONA	3.976.829	-	-1.118.363	2.758.466
LUZ OSORNO	AELA GENERACION S.A.	7.885.695	-	-1.081.342	6.804.353
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	1.888.024	-	-127.233	1.760.791
LUZ OSORNO	BESALCO	11.085	-	-	11.085
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	7.099.269	-	-290.506	6.808.763
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	286.345	-	-	286.345
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	375.776	-	-	375.776
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	478.267	-	-	478.267
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	65.086	-	-71.680	-6.594
LUZ OSORNO	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	26.100.398	-	-10.166.767	15.933.631
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	55.403.710	-	-7.124.889	48.278.821
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	842.622	-	-186.986	655.636
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	454.261	-	-156.339	297.922
LUZ OSORNO	ENDESA	5.744.358	-	-12.144.715	-6.400.357
LUZ OSORNO	ENEL GENERACION	6.049.205	-	-	6.049.205
LUZ OSORNO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	2.025.954	-	-81.236	1.944.719
LUZ OSORNO	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	375.883	-	-	375.883
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CRANI)	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	404.239	-	-	404.239
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	282.073	-	-329.109	-47.036
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.030.552	-	-	1.030.552
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	180.776	-	-	180.776
LUZ OSORNO	NORVIND	324.292	-	-111.224	213.068
LUZ OSORNO	OPDENERGY	94.516	-	-	94.516
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	63.769	-	-	63.769
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.952	-	-	-1.952
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	7.905.888	-	-329.729	7.576.159
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	5.141.579	-	-215.012	4.926.567
LUZ OSORNO	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA	1.657.368	-	-884.807	772.561
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.054.396	-	-166.997	3.887.399
LUZ OSORNO	SCB II SPA	1.585.860	-	-106.170	1.479.690
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	-60.210	-	-	-60.210
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	844.749	-	-34.240	810.509
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	157.243	-	-	157.243
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	5.528	-	-	5.528
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	241.120	-	-	241.120

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	504.660	-	-	504.660
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	123.218	-	-	123.218
LUZINARES	ABENGOA	5.499.399	-	39.014	5.538.414
LUZINARES	ACCIONA	5.281.099	-	20.365	5.301.464
LUZINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	4.033.445	-	21.583	4.055.028
LUZINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	158.425	-	2.492	160.915
LUZINARES	BESALCO	156.725	-	-	156.725
LUZINARES	CHUNGUNGO S.A.	368.809	-	5.708	374.517
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	1.682.334	-	-	1.682.334
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	1.798.914	-	-	1.798.914
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	2.077.384	-	-	2.077.384
LUZINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	318.363	-	1.455	319.818
LUZINARES	E-CL	25.610.379	-	184.934	25.795.313
LUZINARES	EL CAMPESINO	63.824.223	-	129.602	63.953.825
LUZINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	466.678	-	3.352	470.029
LUZINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	288.475	-	2.507	290.982
LUZINARES	ENDESA	2.967.621	-	239.055	3.206.677
LUZINARES	ENEL GENERACIÓN	34.086.250	-	-	34.086.250
LUZINARES	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	108.595	-	1.594	110.189
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	2.422.505	-	-	2.422.505
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	2.434.469	-	-	2.434.469
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.543.157	-	6.700	1.549.857
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	3.486.677	-	-	3.486.677
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	1.017.822	-	-	1.017.822
LUZINARES	NORVIND	287.049	-	2.025	289.073
LUZINARES	OPDENERGY	664.371	-	-	664.371
LUZINARES	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	417.695	-	-	417.695
LUZINARES	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	949.330	-	-	949.330
LUZINARES	PELUMPEN S.A.	663.622	-	10.641	674.263
LUZINARES	SAN JUAN SPA	2.485.075	-	15.616	2.500.691
LUZINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	209.963	-	3.278	213.240
LUZINARES	SCB I SPA	133.542	-	2.080	135.622
LUZINARES	SONNEDIX COX	2.894.228	-	-	2.894.228
LUZINARES	SPV P4 S.A.	44.679	-	671	45.350
LUZINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	455.772	-	-	455.772
LUZINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	78.163	-	-	78.163
LUZINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	808.457	-	-	808.457
LUZINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	1.632.996	-	-	1.632.996
LUZINARES	WPD NEGRETE	441.684	-	-	441.684
LUZPARRAL	ABENGOA	9.765.808	-	-109.946	9.655.862
LUZPARRAL	ACCIONA	10.982.547	-	-57.581	10.924.967
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	9.053.045	-	-68.478	8.984.567
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-252.799	-	-8.599	-261.398
LUZPARRAL	BESALCO	368.504	-	-	368.504
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-290.752	-	-17.341	-308.093
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	4.259.218	-	-	4.259.218
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	4.499.317	-	-	4.499.317
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	5.160.841	-	-	5.160.841
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	860.650	-	-4.313	856.337
LUZPARRAL	E-CL	48.691.792	-	-521.673	48.170.119
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	82.636.412	-	-365.586	82.270.826
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	861.587	-	-9.389	852.198
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	721.466	-	-6.636	714.830
LUZPARRAL	ENDESA	620.362	-	-272.668	347.695
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	79.654.669	-	-	79.654.669
LUZPARRAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-35.785	-	-4.841	-40.627
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	6.162.158	-	-	6.162.158
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	6.172.465	-	-	6.172.465
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	4.282.691	-	-19.909	4.242.782
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	8.480.360	-	-	8.480.360
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	2.904.445	-	-	2.904.445
LUZPARRAL	NORVIND	512.008	-	-5.706	506.301
LUZPARRAL	OPDENERGY	1.696.360	-	-	1.696.360
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.131.541	-	-	1.131.541
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.092.544	-	-	2.092.544
LUZPARRAL	PELUMPEN S.A.	-640.245	-	-32.378	-672.623
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA	5.182.535	-	-43.014	5.139.521
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-202.746	-	-9.952	-212.698
LUZPARRAL	SCB II SPA	-196.214	-	-7.175	-203.389
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	6.509.644	-	-	6.509.644
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-25.828	-	-2.040	-27.869
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.070.652	-	-	1.070.652
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	184.082	-	-	184.082
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.163.806	-	-	2.163.806
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.466.528	-	-	4.466.528
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	1.121.695	-	-	1.121.695
SAESA	ABENGOA	133.247.607	-	-13.965.159	119.282.448
SAESA	ACCIONA	91.731.181	-	-7.287.569	84.443.612
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	63.203.710	-	-6.970.311	56.233.399
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	6.838.580	-	-837.746	6.000.834
SAESA	BESALCO	582.109	-	-	582.109
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	17.511.019	-	-1.934.867	15.576.151
SAESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	13.125.708	-	-	13.125.708
SAESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	15.150.787	-	-	15.150.787
SAESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	18.168.509	-	-	18.168.509
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	4.177.156	-	-453.624	3.723.531
SAESA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
SAESA	E-CL	582.277.935	-	-66.249.862	516.028.073
SAESA	EL CAMPESINO	851.893.521	-	-46.427.873	805.465.648
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	10.965.869	-	-1.209.801	9.756.069
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.503.834	-	-965.901	6.537.933
SAESA	ENDESA	138.031.469	-	-62.467.820	75.563.649
SAESA	ENEL GENERACIÓN	298.961.201	-	-	298.961.201
SAESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	5.208.385	-	-541.057	4.667.328
SAESA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	18.314.290	-	-	18.314.290
SAESA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	18.827.647	-	-	18.827.647
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	18.923.081	-	-2.093.292	16.829.788
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	34.200.145	-	-	34.200.145
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	8.225.606	-	-	8.225.606
SAESA	NORVIND	6.696.651	-	-724.766	6.171.885
SAESA	OPDENERGY	4.885.860	-	-	4.885.860
SAESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	2.981.801	-	-	2.981.801
SAESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.526.690	-	-	3.526.690
SAESA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	19.127.462	-	-2.170.270	16.957.192
SAESA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	12.429.241	-	-1.412.214	11.017.027
SAESA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
SAESA	SAN JUAN SPA	49.731.508	-	-5.695.907	44.035.601
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	9.853.750	-	-1.112.264	8.741.486
SAESA	SCB I SPA	5.761.142	-	-699.062	5.062.080
SAESA	SONNEDIX COX	19.772.269	-	-	19.772.269
SAESA	SPV P4 S.A.	2.124.339	-	-228.050	1.896.289
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.623.743	-	-	4.623.743
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	283.700	-	-	283.700
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.426.091	-	-	8.426.091
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	17.805.492	-	-	17.805.492
SAESA	WPD NEGRETE	4.195.419	-	-	4.195.419
SAESA	ABENGOA	3.582.692	-	-	3.582.692
SOCOPEA	ACCIONA	-3.116.347	-	-	-3.116.347
SOCOPEA	AELA GENERACIÓN S.A.	-2.121.456	-	-	-2.121.456
SOCOPEA	AMUNCHE SOLAR SPA	-242.273	-	-	-242.273
SOCOPEA	BESALCO	-2.300	-	-	-2.300

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
SOCOPEA	CHUNGUNGO S.A.	-687.605	-	-	-687.605
SOCOPEA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-814.594	-	-	-814.594
SOCOPEA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-873.506	-	-	-873.506
SOCOPEA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.009.593	-	-	-1.009.593
SOCOPEA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-115.212	-	-	-115.212
SOCOPEA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	E-CL	-18.020.462	-	-	-18.020.462
SOCOPEA	EL CAMPESIÑO	2.734.422	-	-	2.734.422
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-315.665	-	-	-315.665
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-220.908	-	-	-220.908
SOCOPEA	ENDESA	-1.740.780	-	-	-1.740.780
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	-13.869.279	-	-	-13.869.279
SOCOPEA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-168.286	-	-	-168.286
SOCOPEA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.171.447	-	-	-1.171.447
SOCOPEA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.178.185	-	-	-1.178.185
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-550.718	-	-	-550.718
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-1.703.520	-	-	-1.703.520
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-322.248	-	-	-322.248
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
SOCOPEA	NORVIND	-187.069	-	-	-187.069
SOCOPEA	OPDENERGY	-320.878	-	-	-320.878
SOCOPEA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-122.165	-	-	-122.165
SOCOPEA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-177.828	-	-	-177.828
SOCOPEA	PELUMPEN S.A.	-1.327.367	-	-	-1.327.367
SOCOPEA	PUELCHÉ SUR EOLICA	-	-	-	-
SOCOPEA	SAN JUAN SPA.	-1.482.780	-	-	-1.482.780
SOCOPEA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-410.936	-	-	-410.936
SOCOPEA	SCB II SPA	-198.225	-	-	-198.225
SOCOPEA	SONNEDIX COX	-880.712	-	-	-880.712
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	-76.334	-	-	-76.334
SOCOPEA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-202.870	-	-	-202.870
SOCOPEA	WPD DUQUECO (STA FE)	-17.113	-	-	-17.113
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-474.350	-	-	-474.350
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO)	-700.702	-	-	-700.702
SOCOPEA	WPD NEGRETE	-202.452	-	-	-202.452
TILITIL	ABENGOA	23.443	-	-	23.443
TILITIL	ACCIONA	60.202	-	-	60.202
TILITIL	AELA GENERACIÓN S.A.	-17.445	-	-	-17.445
TILITIL	AMUNCHE SOLAR SPA	-3.573	-	-	-3.573
TILITIL	BESALCO	512	-	-	512
TILITIL	CHUNGUNGO S.A.	-7.490	-	-	-7.490
TILITIL	COLBUN	59.968	-	-	59.968
TILITIL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	30.514	-	-	30.514
TILITIL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	31.507	-	-	31.507
TILITIL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	35.549	-	-	35.549
TILITIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.024	-	-	-1.024
TILITIL	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
TILITIL	E-CL	71.535	-	-	71.535
TILITIL	EL CAMPESIÑO	3.454.718	-	-	3.454.718
TILITIL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	338	-	-	338
TILITIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-4.132	-	-	-4.132
TILITIL	ENDESA	-275.685	-	-	-275.685
TILITIL	ENEL GENERACIÓN	404.580	-	-	404.580
TILITIL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-2.062	-	-	-2.062
TILITIL	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TILITIL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	44.726	-	-	44.726
TILITIL	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
TILITIL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	44.444	-	-	44.444
TILITIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.044	-	-	-4.044
TILITIL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	55.583	-	-	55.583
TILITIL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	139	-	-	139
TILITIL	NORVIND	1.273	-	-	1.273
TILITIL	OPDENERGY	12.407	-	-	12.407
TILITIL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	338	-	-	338
TILITIL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.347	-	-	3.347
TILITIL	PELUMPEN S.A.	-16.095	-	-	-16.095
TILITIL	PUELCHÉ SUR EOLICA	-	-	-	-
TILITIL	SAN JUAN SPA.	4.226	-	-	4.226
TILITIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-4.259	-	-	-4.259
TILITIL	SCB II SPA	-2.974	-	-	-2.974
TILITIL	SONNEDIX COX	22.248	-	-	22.248
TILITIL	SPV P4 S.A.	-871	-	-	-871
TILITIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	5.584	-	-	5.584
TILITIL	WPD DUQUECO (STA FE)	258	-	-	258
TILITIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	9.406	-	-	9.406
TILITIL	WPD MALLECO (MALLECO)	18.274	-	-	18.274
TILITIL	WPD NEGRETE	5.706	-	-	5.706
DESA	ABENGOA	1.377	-	-	1.377
DESA	ACCIONA	762	-	-	762
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	525	-	-	525
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-382	-	-	-382
DESA	BESALCO	91	-	-	91
DESA	CHUNGUNGO S.A.	510	-	-	510
DESA	COLBUN	629	-	-	629
DESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-13	-	-	-13
DESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	7	-	-	7
DESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	21	-	-	21
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	175	-	-	175
DESA	E-CL	5.806	-	-	5.806
DESA	EL CAMPESIÑO	3.764	-	-	3.764
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	112	-	-	112
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	120	-	-	120
DESA	ENDESA	4.889	-	-	4.889
DESA	ENEL GENERACIÓN	1.017	-	-	1.017
DESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-89	-	-	-89
DESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-30	-	-	-30
DESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-22	-	-	-22
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	844	-	-	844
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	105	-	-	105
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	546	-	-	546
DESA	NORVIND	71	-	-	71
DESA	OPDENERGY	-11	-	-	-11
DESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	229	-	-	229
DESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-13	-	-	-13
DESA	PELUMPEN S.A.	-1.087	-	-	-1.087
DESA	SAN JUAN SPA.	834	-	-	834
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-341	-	-	-341
DESA	SCB II SPA	-301	-	-	-301
DESA	SONNEDIX COX	41	-	-	41
DESA	SPV P4 S.A.	-51	-	-	-51
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	57	-	-	57
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	45	-	-	45
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	107	-	-	107
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	215	-	-	215
DESA	WPD NEGRETE	55	-	-	55
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.310.003	-	-	2.310.003
FRONTEL	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	440.073	-	-	440.073
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.594.024	-	-	2.594.024
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	525.119	-	-	525.119
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-20.690	-	-	-20.690
FRONTEL	COLBUN	-4.256.155	-	-	-4.256.155

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
MATAQUITO	ABENGOA	-14.141	-	-	-14.141
MATAQUITO	ACCIONA	-16.693	-	-	-16.693
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-13.119	-	-	-13.119
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.568	-	-	-2.568
MATAQUITO	BESALCO	29	-	-	29
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-3.949	-	-	-3.949
MATAQUITO	COLBUN	-44.221	-	-	-44.221
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-6.749	-	-	-6.749
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-7.087	-	-	-7.087
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-8.099	-	-	-8.099
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-333	-	-	-333
MATAQUITO	E-CL	-75.021	-	-	-75.021
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-59.541	-	-	-59.541
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.293	-	-	-1.293
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-1.003	-	-	-1.003
MATAQUITO	ENDESA	-141.989	-	-	-141.989
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-98.155	-	-	-98.155
MATAQUITO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-831	-	-	-831
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA(CAMIAN)	-9.787	-	-	-9.787
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA(COIHUE)	-9.787	-	-	-9.787
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.665	-	-	-1.665
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-13.161	-	-	-13.161
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-990	-	-	-990
MATAQUITO	NORVINDO	-744	-	-	-744
MATAQUITO	OPDENERGY	-2.700	-	-	-2.700
MATAQUITO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-277	-	-	-277
MATAQUITO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-750	-	-	-750
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-7.896	-	-	-7.896
MATAQUITO	SAN JUAN SPA	-5.890	-	-	-5.890
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.494	-	-	-2.494
MATAQUITO	SCB II SPA	-2.054	-	-	-2.054
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-5.425	-	-	-5.425
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-416	-	-	-416
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.335	-	-	-1.335
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	14	-	-	14
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.799	-	-	-2.799
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-5.830	-	-	-5.830
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-1.452	-	-	-1.452
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-	-	-1.084.964	-1.084.964
FRONTEL	PANGUIPULLI	-	-	-7.858.274	-7.858.274
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-	-	-1.355.527	-1.355.527
SAESA	PANGUIPULLI	-	-	-7.024.344	-7.024.344
EDECSA	PANGUIPULLI	-	-	3.560	3.560
LUZLINARES	PANGUIPULLI	-	-	13.853	13.853
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	-	-	-7.685	-7.685
EDELAYSEN	Edelaysen S.A.	1.428.392.794	-	-279.082.690	1.149.310.105
SAESA	Sagesa S.A.	56.816.765	-	-4.736.924	52.079.841
EDELMAQ	Edelmag S.A.	-786.106	-	-	-786.106
Total		23.575.095.558	-	-828.549.989	22.746.545.569

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 con las siguientes reglas:

1. Para el primer período tarifario de 2024 y hasta el segundo período tarifario de 2027, los clientes cuyo consumo medio de los últimos 12 meses, incluido el mes que se facturación, 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 pagarán el Cargo MPC anteriormente señalado a partir del 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 2026, el cual contabiliza una variación de 8,9% 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

23,954 \$/kWh. Desde la presente fijación y hasta el término del mecanismo establecido por la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, el Cargo MPC será traspasado a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo.

La Ley N° 21.667 habilita la posibilidad de modificar los Cargos MPC, de forma excepcional, si se verifica alguna de las siguientes condiciones:

- i. Si el promedio del tipo de cambio observado del dólar de Estados Unidos de América, que publica periódicamente el Banco Central, en un período de doce meses anteriores al mes de inicio de la respectiva fijación tarifaria presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor promedio del mes de diciembre de 2023, la Comisión podrá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir los saldos originados por la implementación de la ley N° 21.185 y la presente ley.
- ii. Si durante el período que medie entre los años 2026 y 2027, la Comisión proyectase que los saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185 no logren ser extinguidos en su totalidad, ésta determinará los ajustes transitorios al Cargo MPC de manera de prever la extinción total de los referidos saldos antes del 31 de diciembre de 2027.
- iii. Si durante el período que medie entre los años 2028 y 2035, la demanda eléctrica proyectada de clientes regulados para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos para un semestre presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor estimado en el "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2022-2042 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de febrero de 2023, aprobado por la Resolución Exenta N° 83, de 2023, de la Comisión, ésta deberá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir oportunamente los saldos originados por la implementación de la presente ley.

Teniendo lo anterior en consideración, del análisis de los antecedentes disponibles se verifica que:

- i. A la fecha de inicio de la presente fijación tarifaria, esto es, marzo de 2026, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores, calculados sobre la base de la serie diaria comprendida entre 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2026, corresponde a 933,85 \$/US\$. El valor anteriormente señalado es inferior al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 aumentado en un 10% (962,13 \$/US\$). En consecuencia, en la presente fijación no resulta aplicable el ajuste del Cargo MPC asociada a la variación del tipo de cambio.
- ii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por extinción de saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185. Lo anterior, atendido a

que las proyecciones contenidas en la Tabla 12 muestran que existirían suficientes recursos en el Fondo de Estabilización de Tarifas para extinguir completamente los saldos PEC al 31 de diciembre de 2027.

- iii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por diferencia de demanda proyectada, toda vez que este ajuste puede realizarse solo en los períodos tarifarios comprendidos entre 2028 y 2035.

Por las razones descritas anteriormente, en la presente fijación no se ajustará el Cargo MPC, sin perjuicio de la actualización por IPC señalada precedentemente.

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

Tabla 13: Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes.

Año	Mes	Recursos FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS)	Ingresos [MMUS]		Egresos (MMUS)							
				Cargo MPC	Cargo CSP	Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
								Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	
2026	3	312	4.190,4	66,5	19,5	45	-	953	-	-	2.133	-	65
2026	4	326	4.190,4	63,5	19,5	45	24	953	-	-	2.133	-	-
2026	5	323	4.190,4	61,0	19,5	45	38	953	-	-	2.133	-	-
2026	6	308	4.156,4	58,5	19,5	45	13	953	-	34	2.133	-	-
2026	7	281	4.156,4	57,1	19,5	46	13	953	-	-	2.133	-	-
2026	8	302	4.156,4	59,6	19,5	46	13	953	-	-	2.133	-	-
2026	9	268	4.091,6	59,5	17,2	46	-	953	-	-	2.133	-	65
2026	10	277	4.091,6	59,4	17,2	46	22	953	-	-	2.133	-	-
2026	11	298	4.091,6	56,1	17,2	46	7	953	-	-	2.133	-	-
2026	12	268	4.024,4	53,5	17,2	46	7	920	33	34	2.133	-	-

				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
2027	1	286	4.024,4	53,4	17,2	46	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	2	313	4.024,4	55,3	17,2	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	3	280	3.959,7	59,5	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	65
2027	4	311	3.959,7	58,5	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	5	341	3.959,7	57,6	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	6	337	3.926,8	56,6	18,1	46	X	920	-	33	2.133	-	-
2027	7	366	3.926,8	56,5	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	8	399	3.926,8	60,4	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	9	369	3.862,1	62,0	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	65
2027	10	403	3.862,1	62,1	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	11	434	3.862,1	58,7	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	-
2027	12	430	3.829,3	55,9	18,0	46	X	920	-	33	2.133	-	-
2028	1	504	3.829,3	55,9	18,0	X	X	920	-	-	2.133	-	-
2028	2	579	3.829,3	57,8	18,0	X	X	920	-	-	2.133	-	-
2028	3	431	3.620,9	40,5	19,8	X	X	920	-	-	1.990	144	65
2028	4	473	3.620,9	21,9	19,8	X	X	920	-	-	1.990	-	-
2028	5	514	3.620,9	21,5	19,8	X	X	920	-	-	1.990	-	-
2028	6	434	3.499,6	21,2	19,8	X	X	832	88	33	1.990	-	-
2028	7	475	3.499,6	21,1	19,8	X	X	832	-	-	1.990	-	-
2028	8	518	3.499,6	22,6	19,8	X	X	832	-	-	1.990	-	-
2028	9	430	3.369,5	23,0	19,7	X	X	832	-	-	1.920	70	60
2028	10	473	3.369,5	22,9	19,7	X	X	832	-	-	1.920	-	-
2028	11	514	3.369,5	21,7	19,7	X	X	832	-	-	1.920	-	-
2028	12	459	3.273,5	20,7	19,7	X	X	765	66	30	1.920	-	-
2029	1	499	3.273,5	20,6	19,7	X	X	765	-	-	1.920	-	-
2029	2	540	3.273,5	21,4	19,7	X	X	765	-	-	1.920	-	-
2029	3	427	3.116,8	23,0	20,8	X	X	765	-	-	1.822	98	58
2029	4	470	3.116,8	22,7	20,8	X	X	765	-	-	1.822	-	-
2029	5	514	3.116,8	22,3	20,8	X	X	765	-	-	1.822	-	-
2029	6	457	3.017,7	21,9	20,8	X	X	693	72	27	1.822	-	-
2029	7	500	3.017,7	21,9	20,8	X	X	693	-	-	1.822	-	-
2029	8	544	3.017,7	23,3	20,8	X	X	693	-	-	1.822	-	-
2029	9	423	2.851,8	23,9	20,8	X	X	693	-	-	1.711	111	55
2029	10	468	2.851,8	24,0	20,8	X	X	693	-	-	1.711	-	-
2029	11	511	2.851,8	22,6	20,8	X	X	693	-	-	1.711	-	-
2029	12	457	2.755,3	21,6	20,8	X	X	621	72	25	1.711	-	-
2030	1	499	2.755,3	21,6	20,8	X	X	621	-	-	1.711	-	-
2030	2	542	2.755,3	22,4	20,8	X	X	621	-	-	1.711	-	-
2030	3	416	2.581,4	24,0	23,2	X	X	621	-	-	1.589	122	52
2030	4	462	2.581,4	23,6	23,2	X	X	621	-	-	1.589	-	-
2030	5	509	2.581,4	23,2	23,2	X	X	621	-	-	1.589	-	-
2030	6	450	2.476,5	22,8	23,2	X	X	539	83	22	1.589	-	-
2030	7	496	2.476,5	22,7	23,2	X	X	539	-	-	1.589	-	-
2030	8	543	2.476,5	24,2	23,2	X	X	539	-	-	1.589	-	-
2030	9	410	2.295,4	24,8	23,2	X	X	539	-	-	1.456	133	48
2030	10	458	2.295,4	24,9	23,2	X	X	539	-	-	1.456	-	-
2030	11	505	2.295,4	23,5	23,2	X	X	539	-	-	1.456	-	-
2030	12	449	2.193,4	22,5	23,2	X	X	456	83	19	1.456	-	-
2031	1	494	2.193,4	22,4	23,2	X	X	456	-	-	1.456	-	-
2031	2	541	2.193,4	23,2	23,2	X	X	456	-	-	1.456	-	-
2031	3	402	2.004,9	25,1	24,8	X	X	456	-	-	1.312	144	44
2031	4	452	2.004,9	24,9	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-
2031	5	501	2.004,9	24,5	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-
2031	6	429	1.884,6	24,0	24,8	X	X	351	104	16	1.312	-	-
2031	7	478	1.884,6	24,0	24,8	X	X	351	-	-	1.312	-	-
2031	8	529	1.884,6	25,6	24,8	X	X	351	-	-	1.312	-	-
2031	9	397	1.701,5	26,2	25,0	X	X	351	-	-	1.169	143	40
2031	10	448	1.701,5	26,2	25,0	X	X	351	-	-	1.169	-	-
2031	11	498	1.701,5	24,8	25,0	X	X	351	-	-	1.169	-	-
2031	12	430	1.584,9	23,7	25,0	X	X	247	104	12	1.169	-	-
2032	1	478	1.584,9	23,7	25,0	X	X	247	-	-	1.169	-	-
2032	2	528	1.584,9	24,5	25,0	X	X	247	-	-	1.169	-	-
2032	3	389	1.392,2	26,5	27,4	X	X	247	-	-	1.012	157	36
2032	4	442	1.392,2	26,3	27,4	X	X	247	-	-	1.012	-	-
2032	5	496	1.392,2	25,9	27,4	X	X	247	-	-	1.012	-	-
2032	6	424	1.268,1	25,4	27,4	X	X	132	115	9	1.012	-	-
2032	7	477	1.268,1	25,3	27,4	X	X	132	-	-	1.012	-	-
2032	8	531	1.268,1	27,0	27,4	X	X	132	-	-	1.012	-	-
2032	9	384	1.065,3	27,7	27,3	X	X	132	-	-	839	172	31
2032	10	439	1.065,3	27,7	27,3	X	X	132	-	-	839	-	-
2032	11	492	1.065,3	26,2	27,3	X	X	132	-	-	839	-	-
2032	12	408	928,8	25,0	27,3	X	X	-	132	5	839	-	-
2033	1	460	928,8	25,0	27,3	X	X	X	X	X	839	-	-
2033	2	514	928,8	25,9	27,3	X	X	X	X	X	839	-	-
2033	3	376	763,4	28,2	-	X	X	X	X	X	700	140	26
2033	4	404	763,4	28,0	-	X	X	X	X	X	700	-	-
2033	5	432	763,4	27,6	-	X	X	X	X	X	700	-	-
2033	6	459	763,4	27,0	-	X	X	X	X	X	700	-	-
2033	7	486	763,4	26,9	-	X	X	X	X	X	700	-	-
2033	8	514	763,4	28,7	-	X	X	X	X	X	700	-	-
2033	9	383	602,2	29,4	-	X	X	X	X	X	560	140	21
2033	10	412	602,2	29,5	-	X	X	X	X	X	560	-	-
2033	11	440	602,2	27,9	-	X	X	X	X	X	560	-	-
2033	12	467	602,2	26,7	-	X	X	X	X	X	560	-	-
2034	1	493	602,2	26,6	-	X	X	X	X	X	560	-	-
2034	2	521	602,2	27,6	-	X	X	X	X	X	560	-	-
2034	3	394	445,3	30,1	-	X	X	X	X	X	420	140	17
2034	4	424	445,3	30,0	-	X	X	X	X	X	420	-	-
2034	5	454	445,3	29,5	-	X	X	X	X	X	420	-	-
2034	6	483	445,3	28,9	-	X	X	X	X	X	420	-	-
2034	7	512	445,3	28,9	-	X	X	X	X	X	420	-	-
2034	8	542	445,3	30,7	-	X	X	X	X	X	420	-	-
2034	9	421	292,6	31,5	-	X	X	X	X	X	280	140	13
2034	10	453	292,6	31,6	-	X	X	X	X	X	280	-	-
2034	11	483	292,6	29,9	-	X	X	X	X	X	280	-	-
2034	12	511	292,6	28,6	-	X	X	X	X	X	280	-	-
2035	1	540	292,6	28,5	-	X	X	X	X	X	280	-	-
2035	2	569	292,6	29,6	-	X	X	X	X	X	280	-	-
2035	3	453	144,2	32,2	-	X	X	X	X	X	140	140	9
2035	4	485	144,2	32,1	-	X	X	X	X	X	140	-	-
2035	5	517	144,2	31,6	-	X	X	X	X	X	140	-	-
2035	6	548	144,2	30,9	-	X	X	X	X	X	140	-	-
2035	7	578	144,2	30,8	-	X	X	X	X	X	140	-	-
2035	8	611	144,2	32,9	-	X	X	X	X	X	140	-	-
2035	9	501	-	33,7	-	X	X	X	X	X	0	140	4

Año	Mes	Recursos FET (MMUS\$)	Saldo Final Restante (MMUS\$)	Ingresos (MMUS\$)		Egresos (MMUS\$)						
				Cargo MPC	Cargo CSP	Pago PEC Capital e intereses	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667	
								Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital
2035	10	535	-	33,8	-	X	X	X	X	X	0	-
2035	11	567	-	31,9	-	X	X	X	X	X	0	-
2035	12	597	-	30,5	-	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 dispuesto en el artículo 33° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, se presenta el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y ventas de energía y potencia. Este balance se estructuró sobre la base de la información remitida por el Coordinador mediante carta DE01369-26, de 2 de marzo de 2026, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N°142, de 6 de febrero de 2026.

Asimismo, el presente balance incorpora los complementos de información remitidos por el Coordinador con fechas 11 y 31 de marzo de 2026, y 6 y 8 de mayo de 2026, así como también los antecedentes técnicos generados por esta Comisión. El conjunto de estos datos permitió consolidar los valores definitivos considerados en este informe.

Dicho balance contempla:

- La adición de 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;
- La deducción de 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;
- La deducción de 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;
- La adición de 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;
- La adición o deducción de 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) La adición del resultado del balance de la Empresa Concesionaria del período anterior. Éste podrá tomar valores positivos o negativos, dependiendo de la condición de excedente o déficit, respectivamente;
- g) La adición o deducción de 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. Para las instrucciones de pago que no hayan sido ejecutadas, se consideró la adición o deducción de las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior. Consecuentemente, las diferencias producidas entre el valor contabilizado y el efectivamente ejecutado serán incorporadas como un ajuste en el balance del periodo tarifario siguiente;
- h) La deducción de 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. Cuando 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) La adición o deducción de 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) La adición o deducción de los saldos resultantes del mecanismo asociado a la aplicación del factor CD RGL al que se refiere el Decreto PNP respectivo;
- k) La adición o deducción de los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias de Facturación, en conformidad a lo señalado en el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- l) La adición o deducción de 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) La deducción de 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) La deducción de 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) La adición de 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) La adición de 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) La adición o deducción de 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 N° 21.667; y,
- r) La deducción de los pagos de peajes de distribución efectuados a otras Concesionarias, para el caso de aquellas Distribuidoras que utilicen las redes de otras Distribuidoras para su abastecimiento.

Respecto al literal r), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell mediante carta N° 0805, de 24 de marzo de 2026, con cierre a diciembre de 2025, y su complemento remitido mediante Carta N° 01028, de 9 de abril de 2026. Asimismo, se consideran los montos informados por EEC mediante carta N° 049, de 31 de marzo del 2026.

Por su parte, para el literal f) y g), se consideran los excedentes o déficits de los balances de Distribuidoras y las transferencias instruidas, respectivamente, correspondientes a períodos consistentes temporalmente con los niveles de precios del literal a), resguardando así la coherencia entre las compras a nivel de subestación primaria de distribución (que contempla el cargo o descuento determinado conforme el artículo 34° de la Resolución Exenta N° 379) y el balance a recaudar (conforme al mismo artículo 34° de la Resolución Exenta N° 379).

Adicionalmente, en el presente proceso se incorporan los ajustes que se individualizan en las columnas “Ajuste CoyHo” y “Ajuste SSR”, respectivamente.

- **“Ajuste CoyHo”**: Consideración de compras reales en subestaciones primarias de distribución y en puntos de compra, a los que se refieren los literales a) y c) del artículo 33°, asociado a retiros de energía y potencia efectuados por SAESA en los Sistemas Medianos de Cochamó y Hornopirén, para el periodo comprendido entre el 1 de julio de 2022 y el 30 de junio de 2025, incorporados en el presente proceso a partir de la revisión de antecedentes disponibles⁶.
- **“Ajuste SSR”**: Consideración de las compras reales a nivel de subestación primaria, excluyendo la componente asociada al cargo por servicios sanitarios rurales (SSR) para el periodo comprendido entre el 1 de octubre de 2024 al 30 de junio de 2025.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 33° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. El período considerado es desde el 1 de julio de 2025 al 31 de diciembre de 2025.

⁶ Este ajuste se realiza en consistencia con una observación realizada por SAESA al ITP PNP 2026-1.

Tabla 14: Balance Empresas Concesionarias.

[illegible]

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 15: Transferencias entre Distribuidoras.

Concesionaria	Monto a recibir por empresa (\$)
CEC	21.977.208
CGE DISTRIBUCIÓN	1.495.522.983
CHILQUINTA	111.451.840
CODINER	30.372.317
COELCHA	2.246.152
CONAFE	-
COPELAN	66.304.880
COOPERSOL	-
COOPREL	46.313.909
COPELEC	118.868.008
CRELL	175.516.206
EDECSA	8.844.189
COLINA	-
EEPA	20.832.826
ELECDA	-
ELIQSA	-
EMELARI	-
EMELAT	-
EMELCA	5.621.098
ENEL DISTRIBUCIÓN	-4.174.404.458
FRONTEL	369.663.493
LITORAL	42.316.850
LUZ OSORNO	18.993.384
LUZLINARES	36.800.061
LUZPARRAL	22.894.620
SAESA	1.581.970.309
SOCOEPA	65.441.659
TILITIL	-
MATAQUITO	237.983
DESA	-702.777
EDELMAG	-67.082.739
EDELAYSEN	-
Total	-

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

Tabla 16: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora.

Concesionaria	Balance Distribuidora (\$)	Transferencias entre distribuidoras (\$)	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora (\$)
CEC	-262.216.965	21.977.208	-240.239.758
CGE DISTRIBUCIÓN	-17.843.554.439	1.495.522.983	-16.348.031.456
CHILQUINTA	-1.329.766.909	111.451.840	-1.218.315.069
CODINER	-362.381.654	30.372.317	-332.009.337
COELCHA	-26.799.544	2.246.152	-24.553.392
CONAFE	-	-	-
COPELAN	-791.104.350	66.304.880	-724.799.470
COOPERSOL	-	-	-
COOPREL	-552.585.792	46.313.909	-506.271.883
COPELEC	-1.418.251.533	118.868.008	-1.299.383.525
CRELL	-2.094.138.978	175.516.206	-1.918.622.773
EDECSA	-105.522.802	8.844.189	-96.678.613
COLINA	-	-	-
EEPA	-248.562.994	20.832.826	-227.730.168
ELECDA	-	-	-
ELIQSA	-	-	-
EMELARI	-	-	-
EMELAT	-	-	-
EMELCA	-67.067.083	5.621.098	-61.445.985
ENEL DISTRIBUCIÓN	4.174.404.458	-4.174.404.458	-
FRONTEL	-4.410.571.244	369.663.493	-4.040.907.751
LITORAL	-504.895.627	42.316.850	-462.578.777
LUZ OSORNO	-226.616.026	18.993.384	-207.622.642
LUZLINARES	-439.073.085	36.800.061	-402.273.024
LUZPARRAL	-273.162.898	22.894.620	-250.268.279
SAESA	-18.874.984.636	1.581.970.309	-17.293.014.326
SOCOPEPA	-780.804.993	65.441.659	-715.363.334
TÍLTI	-	-	-
MATAQUITO	-2.839.445	237.983	-2.601.462
DESA	702.777	-702.777	-
EDELMAG	67.082.739	-67.082.739	-
EDELAYSÉN	-	-	-
Total	-46.372.711.024	0	-46.372.711.024

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁷, se utilizó el Decreto Supremo N° 4T/2026. 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 entre el 1° de octubre de 2025 y el 31 de marzo de 2026, publicados por el Banco Central (910,77 [\$/US\$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 17: Precios de Nudo de Corto Plazo.

Nudo	Potencia (US\$/kW-mes)	Energía (US\$/MWh)	Potencia (\$/kW-mes)	Energía (\$/kWh)
ATACAMA 220	9,80	57,944	8.926,93	52,774
CALAMA 220	9,26	58,169	8.434,96	52,979
CHUQUICAMATA 220	9,32	57,354	8.486,56	52,236
CONDORES 220	9,58	53,903	8.722,23	49,093
CRUCERO 220	9,18	54,611	8.359,27	49,738
EL COBRE 220	9,50	53,502	8.650,84	48,728
EL TESORO 220	9,47	56,738	8.620,74	51,675
ENCUENTRO 220	9,27	56,957	8.439,26	51,875
ESPERANZA SING 220	9,46	56,728	8.619,88	51,666
LABERINTO 220	9,49	53,448	8.645,68	48,679
LAGUNAS 220	9,41	55,452	8.574,29	50,504
NUEVA VICTORIA 220	9,39	55,291	8.549,35	50,357
O'HIGGINS 220	9,55	54,308	8.694,70	49,462
PARINACOTA 220	9,57	55,173	8.717,93	50,250
POZO ALMONTE 220	9,38	57,095	8.545,91	52,000
TARAPACA 220	9,48	55,745	8.632,78	50,771
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,25	56,517	8.420,33	51,474
CARRERA PINTO 220	9,21	56,312	8.388,51	51,287
CARDONES 220	9,28	56,615	8.447,86	51,563
MAITENCILLO 220	9,19	55,364	8.372,17	50,424
PUNTA COLORADA 220	9,24	55,604	8.411,73	50,642
PAN DE AZUCAR 220	9,34	56,806	8.506,34	51,737
LOS VILOS 220	9,66	58,179	8.802,22	52,988
NOGALES 220	9,44	56,503	8.600,95	51,461
QUILLOTA 220	9,65	57,354	8.788,46	52,236
POLPAICO 220	9,70	53,488	8.836,62	48,715
LOS MAQUIS 220	9,66	62,847	8.797,06	57,239
EL LLANO 220	9,59	62,416	8.732,55	56,847
LAMPA 220	9,65	54,503	8.786,74	49,640
CERRO NAVIA 220	9,73	53,639	8.864,14	48,853
CHENA 220	9,72	53,570	8.853,82	48,790
MAIPO 220	9,45	56,102	8.603,53	51,096
CANDELARIA 220	8,91	55,564	8.114,14	50,606
COLBUN 220	8,01	50,310	7.291,89	45,821
ALTO JAHUEL 220	9,45	58,160	8.606,11	52,970
MELIPILLA 220	9,76	54,156	8.891,67	49,324
RAPEL 220	9,71	53,845	8.840,92	49,040
ITAHUE 220	8,13	48,820	7.407,14	44,464
ANCOA 220	8,01	50,306	7.291,03	45,817
CHARRUA 220	8,08	50,496	7.363,28	45,990
HUALPEN 220	8,36	51,957	7.613,56	47,321
LAGUNILLAS 220	8,35	51,787	7.602,38	47,166
TEMUCO 220	7,78	46,269	7.089,77	42,140
CAUTÍN 220	7,59	46,640	6.910,87	42,478
LOS CIRUELOS 220	9,49	52,031	8.641,51	47,388
VALDIVIA 220	9,45	54,997	8.607,70	50,090
BARRO BLANCO 220	9,51	53,209	8.657,57	48,461
PUERTO MONTT 220	9,28	53,033	8.452,18	48,301
MELIPULLI 220	9,28	53,033	8.452,18	48,301
CHILOE 220	9,28	53,419	8.451,33	48,652

⁷ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

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 generación que resulten de promediar los precios vigentes para dichos suministros conforme a sus contratos o al decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera los contratos de Precio de Nudo de Largo Plazo, los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo y los Precios de Nudo en Puntos de Retiro indicados en los decretos respectivos de cada Sistema Mediano.

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, en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, a los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la Empresa Concesionaria, ponderados por los volúmenes proyectados de energía despachada de los contratos que abastecerán suministros regulados en dichos puntos. Por su parte, en el caso de los Sistemas Medianos, estos corresponderán a los Precios de Nudo en los Puntos de Suministro indicados en los respectivos decretos, ponderados por los respectivos factores N_i , y multiplicados por los volúmenes proyectados de consumo de energía en cada Punto de Suministro.

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

- a. Los precios de los contratos vigentes en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, o en los Puntos de Suministro, para el caso de los Sistemas Medianos, 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 consumos de energía proyectada de cada contrato del Sistema Eléctrico Nacional, o Punto de Suministro, en el caso de los Sistemas Medianos, para el período de vigencia de la presente fijación.
- c. En el caso del Sistema Eléctrico Nacional, 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 con los criterios de asignación

establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.

- 2) En el caso del Sistema Eléctrico Nacional, el cálculo de PNEP de cada Empresa Concesionaria se realiza tomando como Punto de Referencia la subestación Polpaico 220kV.
- 3) En el caso de los Sistemas Medianos, el cálculo de los PNEP de cada Empresa Concesionaria se realiza a partir de los precios de cada Punto de Suministro indicados en los respectivos decretos. Sin perjuicio de lo anterior, para efectos de la comparación de precios indicada en el presente informe, estos precios serán entendidos como precios referidos a la subestación Polpaico 220kV.
- 4) Determinación del PNEP del sistema, entendido como el promedio de los PNEP de las Empresas Concesionarias que operan en el Sistema Eléctrico Nacional y en los Sistemas Medianos, ponderado por sus respectivas proyecciones de demanda de energía.
- 5) Comparación de los PNEP referenciados de cada Empresa Concesionaria, determinados en el numeral 2) y 3), con el PNEP del sistema determinado en el numeral 4), en dólares. Para estos efectos, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América indicado en la sección 3 y el siguiente criterio:
 - 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.
- 6) 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.
- 7) 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 operan en el Sistema Eléctrico Nacional y 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 recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos. Lo anterior, permite

resguardar la condición de que las Empresas Concesionarias que operan en los Sistemas Medianos, no estén sujetas a este recargo, tal como se establece en el Artículo 157° de la Ley.

- 8) Referenciación al punto de comparación de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 6) y 7).
- 9) Recálculo del PNEP del sistema en el punto de comparación.
- 10) Comparación de los PNEP de cada Empresa Concesionaria y los ajustes y recargos obtenidos, según la metodología indicada en el numeral 8), con respecto al PNEP del sistema determinado en el numeral 9).
 - 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 6) y 7).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 6), e incorporando dentro del conjunto de Empresas Concesionarias que requieren ajuste a aquellas que no cumplieron con la condición indicada anteriormente. Se repite el procedimiento desde el numeral 6) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio 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, en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el numeral 4.2 del presente informe y, en el caso de los Sistemas Medianos, un factor de referenciación igual a la unidad.

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 potencia según los contratos de suministro, o en el decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos, ponderados por los volúmenes de energía correspondientes, según el siguiente procedimiento:

1. Cálculo de los Precios de Potencia por Punto de Suministro para cada Empresa Concesionaria, ponderando los precios indexados establecidos en cada contrato, o en el decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos, por el volumen de suministro proyectado 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 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 en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

Tabla 18: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	EMELARI	102,137	5,00%
2	ELIQA	102,137	5,00%
20	COOPERSOL	55,786	-42,65%
3	ELECDA	102,137	5,00%
4	EMELAT	101,229	4,07%
6	CHILQUINTA	96,553	-0,74%
7	CONAFE	91,624	-5,81%
8	EMELCA	83,860	-13,79%
9	LITORAL	77,991	-19,82%
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	102,137	5,00%
12	COLINA	102,137	5,00%
13	TILITIL	102,137	5,00%
14	EEPA	99,241	2,02%
15	LUZANDES	102,137	5,00%
18	CGE DISTRIBUCIÓN	94,520	-2,83%
21	COOPELAN	82,084	-15,61%
22	FRONTEL	92,020	-5,40%
23	SAESA	102,137	5,00%
26	CODINER	86,076	-11,51%
28	EDECESA	77,663	-20,16%
29	CEC	102,137	5,00%
31	LUZLINARES	83,138	-14,53%
32	LUZPARRAL	87,035	-10,53%
33	COPELEC	84,077	-13,57%
34	COELCHA	102,137	5,00%
35	SOCOPEA	85,915	-11,68%
36	COOPREL	98,092	0,84%
39	LUZ OSORNO	86,646	-10,92%
40	CRELL	86,395	-11,18%
45	MATAQUITO	29,880	-69,28%
46	DESA	102,137	5,00%
25	EDELMAG	84,746	-12,88%
24	EDELAYSÉN	102,137	5,00%
Precio Prom. Sist.		97,273	
Precio Prom. Sist.+5%		102,137	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

a) Cargo por Diferencias de Facturación y Retraso

Dados los montos totales indicados en la Tabla 12, los cargos por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación y Retraso corresponden a 1,358 \$/kWh en el SEN, 12,923 \$/kWh en los sistemas medianos de la Región de Aysén, 2,566 \$/kWh en Cochamó y Hornopirén, y -0,056 \$/kWh en los sistemas medianos de la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, cuando 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° del artículo segundo de la referida resolución. Particularmente, como resultado del déficit observado en la Tabla 14, se debe adicionar un cargo por déficit de recaudación de las distribuidoras de 2,922 \$/kWh al precio de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional.

b) Cargo Unitario SSR

Para efectos de lo establecido en la Ley N° 21.657, y considerando lo dispuesto en el inciso segundo del Artículo Primero de la Resolución Exenta N° 275/2024⁸, de 30 de mayo de 2024, modificada por la Resolución Exenta N°287/2025, de 30 de mayo de 2025, ambas de la Comisión (en adelante, “Resolución Exenta N°275/2024”), en la presente fijación tarifaria la Superintendencia de Electricidad y Combustibles informó los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales, mediante el Oficio Ordinario Electrónico N°321865 de fecha 11 de marzo de 2026.

Tabla 19: Descuentos por SSR [\$.]

Id Concesionaria	Concesionaria	jul-2025 (\$)	ago-2025 (\$)	sep-2025 (\$)	oct-2025 (\$)	nov-2025 (\$)	dic-2025 (\$)	Saldos julio 25 a dic 25 (\$)	Total (\$)
6	CHILQUINTA	15.736.773	17.430.466	18.357.456	19.431.442	20.063.922	20.013.115	24.177.045	135.210.218
8	EMELCA	397.630	367.056	385.434	365.256	364.328	365.031	407.822	2.832.358
9	LITORAL	649.527	579.457	527.860	439.087	529.314	580.928	793.461	4.099.635
10	ENEL	7.404.071	9.851.067	5.932.114	4.584.595	11.577.782	7.605.163	6.585.702	53.540.492
12	COLINA	-	320.718	317.095	1.177.127	1.347.884	1.137.466	-	4.300.289
13	TIL TIL	553.699	512.514	487.073	555.862	508.323	560.419	-	3.177.891
18	CGE	74.379.663	80.756.680	91.510.362	97.536.239	107.551.744	81.479.360	113.516.114	646.730.162
21	COOPELAN	1.030.268	1.064.800	1.033.456	1.065.154	1.137.145	1.197.436	1.120.579	7.668.837
22	FRONTEL	9.136.977	11.161.807	9.733.843	12.488.865	11.328.240	12.960.903	13.691.405	80.502.039
23	SAESA	12.373.194	15.726.771	12.693.270	16.071.376	13.975.756	16.695.992	17.710.130	105.246.491
24	EDELAYSEN	1.299.034	848.660	1.339.091	894.339	1.269.886	929.770	6.019.435	12.600.214
25	EDELMAG	79.257	82.900	76.098	78.130	78.220	71.797	847.197	1.313.599
26	CODINER	738.014	893.675	923.314	1.278.379	1.252.907	1.235.853	928.673	7.250.816
28	EDECSA	630.087	522.792	371.364	739.017	736.175	735.691	762.048	4.000.185
29	CEC	3.268.025	3.519.711	3.431.619	2.992.183	3.545.916	3.550.141	4.319.607	24.627.202
31	LUZ LINARES	5.665.368	5.946.215	5.890.713	6.029.518	6.021.074	5.971.397	5.524.305	41.048.590
32	LUZ PARRAL	2.136.571	2.382.423	2.005.553	1.732.930	2.305.871	2.366.141	2.716.944	15.646.434
33	COPELEC	4.980.477	4.890.994	4.896.339	5.116.147	5.314.718	5.639.583	5.174.736	36.016.994
34	COELCHA	884.225	910.272	1.010.725	956.600	1.267.477	1.277.206	1.068.923	7.375.428
35	SOCOPEA	1.786.151	2.125.798	2.110.311	2.102.470	2.185.218	2.385.288	2.589.256	15.284.491
36	COOPREL	1.544.886	1.486.430	1.353.150	1.462.127	1.514.377	1.450.182	1.926.647	10.737.799
39	LUZ OSORNO	1.269.592	1.490.505	1.523.363	1.819.226	1.428.814	1.886.205	2.075.299	11.490.000
40	CRELL	843.585	876.385	845.819	857.045	874.877	846.852	195.174	5.339.737
Total		146.787.076	163.748.097	166.937.423	179.794.118	196.180.967	170.941.923	212.150.301	1.236.538.905

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las Empresas Concesionarias contabilizados desde julio de 2025 hasta diciembre de 2025, los cuales totalizan 1.024 millones de pesos. Asimismo, se incorporan los saldos no recaudados durante la aplicación del Decreto Supremo N° 14T/2025, y las respectivas transferencias entre distribuidoras por concepto de este cargo, alcanzando un valor total traspasable de 1.236 millones de pesos hacia los clientes finales.

De este modo, y en concordancia con los montos señalados, se establece un cargo SSR (CSSR) de 0,078 \$/kWh a nivel de transmisión nacional, destinado a recuperar los montos descontados por las Empresas Concesionarias por concepto de SSR.

⁸ Resolución Exenta N° 275, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que establece reglas para la implementación y operación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 191 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos.

Este cargo fue dimensionado en función de la proyección de demanda correspondiente al segundo semestre de 2026.

Para efectos de la valorización que debe realizar el Coordinador, conforme a lo establecido en el Artículo Tercero de la Resolución Exenta N°275/2024, deberá considerarse el cargo anteriormente señalado, diferenciado por sistema zonal.

c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM.

Lo indicado en los literales anteriores, significa que el cargo total por unidad de energía (CUE) corresponde a 4,358 \$/kWh para el SEN. En el caso de los sistemas medianos, se obtiene un CUE equivalente 10,439 \$/kWh en la Región de Aysén, 2,355 \$/kWh para Cochamó y Hornopirén y 0,201 \$/kWh en la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR⁹), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 20: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos SEN y SSMM.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNPP (US\$/kW-mes)	PNPP (\$/kWh-mes)	PNEP (US\$/MWh)	PNEP (\$/kWh)	AR (US\$/MWh)	AR (\$/kWh)
1	EMELARI	13,91	12.668,81	121,806	110,937	-13,232	-12,051
2	ELIQA	13,66	12.441,12	121,881	111,006	-15,147	-13,795
20	COOPERSOL	9,57	8.716,07	55,178	50,254	6,298	5,736
3	ELECDA	13,18	12.003,95	118,070	107,535	-4,634	-4,221
4	EMELAT	11,24	10.237,05	104,386	95,072	6,298	5,736
6	CHILQUINTA	11,86	10.801,73	101,947	92,850	6,298	5,736
7	CONAFE	11,22	10.218,84	95,650	87,115	6,298	5,736
8	EMELCA	10,11	9.207,88	83,432	75,987	6,298	5,736
9	LITORAL	10,14	9.235,21	76,665	69,824	6,298	5,736
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	12,01	10.938,35	102,421	93,282	5,867	5,343
12	COLINA	12,05	10.974,78	102,211	93,091	5,704	5,195
13	TILTIL	11,95	10.883,70	105,598	96,175	6,161	5,611
14	EEPA	11,49	10.464,75	102,503	93,357	6,298	5,736
15	LUZANDES	11,99	10.920,13	102,384	93,248	5,979	5,445
18	CGE DISTRIBUCIÓN	10,38	9.453,79	91,007	82,886	6,298	5,736
21	COOPELAN	8,17	7.440,99	69,226	63,049	6,298	5,736
22	FRONTEL	8,58	7.814,41	81,202	73,956	6,298	5,736
23	SAESA	11,01	10.027,58	112,925	102,849	3,930	3,579
26	CODINER	8,89	8.096,75	72,453	65,988	6,298	5,736
28	EDECSA	10,81	9.845,42	77,133	70,250	6,298	5,736
29	CEC	10,48	9.544,87	103,714	94,460	-0,205	-0,187
31	LUZLINARES	8,95	8.151,39	78,183	71,207	6,298	5,736
32	LUZPARRAL	8,85	8.060,31	81,752	74,457	6,298	5,736
33	COPELEC	8,33	7.586,71	77,943	70,988	6,298	5,736
34	COELCHA	9,29	8.461,05	97,009	88,353	4,044	3,683
35	SOCOEPA	9,67	8.807,15	94,298	85,884	6,298	5,736
36	COOPREL	11,00	10.018,47	106,903	97,364	6,298	5,736
39	LUZ OSORNO	10,84	9.872,75	94,211	85,805	6,298	5,736
40	CRELL	10,53	9.590,41	93,739	85,375	6,298	5,736
45	MATAQUITO	9,13	8.315,33	29,673	27,025	6,298	5,736
46	DESA	11,88	10.819,95	102,741	93,573	5,871	5,347
25	EDELMAG	19,75	17.990,79	84,746	77,184	0,000	0,000
24	EDELAYSEN	15,58	14.192,96	150,904	137,439	-48,768	-44,416

⁹ Considera solo ajuste por AR base.

8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo cargo Ajuste de Recargo (AR)¹⁰, son los que se presentan a continuación.

Tabla 21: Precios en nivel distribución y AR.

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Transmisión Zonal	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW-mes)
1	EMELARI	STX A	-16,592	-12,185	99,988	12.895,58
2	ELIQSA	STX A	-18,356	-13,949	98,294	12.663,82
20	COOPERSOL	STX A	1,393	5,800	56,614	8.872,09
3	ELECDA	STX A	-8,675	-4,268	104,465	12.218,82
3	ELECDA	STX B	-9,259	-4,556	111,507	12.682,17
4	EMELAT	STX B	1,487	6,191	108,802	10.815,44
6	CHILQUINTA	STX C	1,400	5,829	100,192	10.984,93
7	CONAFE	STX B	1,487	6,191	100,214	10.796,20
7	CONAFE	STX C	1,400	5,829	94,364	10.392,15
8	EMELCA	STX C	1,400	5,829	83,055	9.364,05
9	LITORAL	STX C	1,400	5,829	76,791	9.391,84
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	1,001	5,430	100,232	11.123,86
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	0,996	5,402	99,712	11.059,00
12	COLINA	STX D	0,846	5,252	99,369	11.095,83
15	LUZANDES	STX D	1,099	5,505	99,781	11.040,58
13	TILTIL	STX C	1,273	5,702	103,445	11.068,29
13	TILTIL	STX D	1,267	5,673	102,908	11.003,75
14	EEPA	STX D	1,393	5,799	100,185	10.580,18
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	1,393	5,799	89,598	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	1,423	5,923	91,508	9.802,35
21	COOPELAN	STX E	1,423	5,923	71,025	7.715,34
22	FRONTEL	STX E	1,423	5,923	82,287	8.102,53
23	SAESA	STX B	-0,841	3,863	114,868	10.594,14
23	SAESA	STX E	-0,804	3,696	109,894	10.397,30
23	SAESA	STX F	-0,799	3,669	109,093	10.226,83
26	CODINER	STX E	1,423	5,923	74,060	8.395,28
28	EDECSA	STX C	1,400	5,829	77,224	10.012,40
29	CEC	STX E	-4,693	-0,193	97,343	9.896,79
31	LUZLINARES	STX E	1,423	5,923	79,448	8.451,93
32	LUZPARRAL	STX E	1,423	5,923	82,804	8.357,49
33	COPELEC	STX E	1,423	5,923	79,222	7.866,43
34	COELCHA	STX E	-0,697	3,803	95,033	8.773,01
35	SOCOEPA	STX F	1,413	5,880	93,915	8.982,15
36	COOPREL	STX F	1,413	5,880	105,682	10.217,54
39	LUZ OSORNO	STX F	1,413	5,880	93,834	10.068,92
40	CRELL	STX F	1,413	5,880	93,393	9.780,97
45	MATAQUITO	STX B	1,487	6,191	35,359	8.785,15
46	DESA	STX A	1,000	5,407	100,022	11.013,63

Para efectos de determinar los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos por Empresa Concesionaria que corresponda aplicar de acuerdo con 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 2025.

¹⁰ Considera AR base, CEDRD, CSSR y el cargo asociado a diferencias de facturación y diferencias por retraso.

Tabla 22: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos y diferencias de facturación correspondientes.

Barra de retiro	Precio energía (\$/kWh)	Cargo por diferencia de facturación (\$/kWh)	Precio energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
Aysen 23	121,936	11,315	133,251	14.899,22
Chacab 33	122,036	11,315	133,351	14.899,22
Mañi 33	121,815	11,315	133,130	14.899,22
Nire 33	122,056	11,315	133,371	14.899,22
Tehuel 23	122,035	11,315	133,350	14.899,22
Palena 23	191,731	24,376	216,107	9.870,85
General Carrera 23	210,650	21,226	231,876	11.829,27
Puerto Cisnes 23	246,087	-	246,087	12.651,71
Cochamó 23	232,598	-3,544	229,054	6.795,41
Hornopirén 23	239,958	11,808	251,766	7.358,17
Cabo Negro 13,2	69,271	-5,365	63,906	18.428,27
Punta Arenas 13,2	69,271	-5,365	63,906	18.428,27
Tres Puentes 13,2	69,271	-5,365	63,906	18.428,27
Puerto Natales 13,2	86,646	13,218	99,864	13.880,34
Porvenir 13,2	89,537	20,284	109,821	20.105,12
Puerto Williams 13,2	308,391	19,426	327,817	28.448,07

Tabla 23: Ponderadores Ni por Sistema Mediano.

Concesionaria	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELAYSEN	Aysén	Aysen 23	0,185
	Aysén	Chacab 33	0,120
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,492
	Palena	Palena 23	0,083
	General Carrera	General Carrera 23	0,078
	Puerto Cisnes	Nuevo Reino 23	0,022
EDELMAG	Punta Arenas	Punta Arenas 13.2	0,461
	Punta Arenas	Tres Puentes 13.2	0,288
	Puerto Natales	Puerto Natales 13.2	0,158
	Porvenir	Porvenir 13.8	0,078
	Puerto Williams	Puerto Williams 13.2	0,015
SAESA	Cochamo	Cochamó 23	0,602
	Hornopirén	Hornopirén 23	0,398

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 22 para determinar el precio por Empresa Concesionaria.

Adicionalmente, el precio incorpora el AR base conforme al artículo 157° de la Ley, así como los cargos por empresa asociados a documentos de cobro sin emisión de documento de pago (artículo 23°, Resolución N°379/2024). Asimismo, se incluyen los saldos no remunerados por concepto de recaudación del CUE [\$/kWh] correspondientes al período de aplicación del Decreto 14T/2025.

Tabla 24: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa¹¹
Concesionaria¹².

Id Concesionaria	Concesionaria	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Precio energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
23	SAESA	-0,779	-0,779	102,070	10.027,58
25	EDELMAG	-	-	77,184	17.990,79
24	EDELAYSEN	-44,416	-44,416	93,023	14.192,96

¹¹ En general, el ajuste de AR base se aplica al precio sin CUE, el cual posteriormente se adiciona por empresa, respetando la ponderación "Ni" correspondiente.

¹² En particular, Saesa se considera como concesionaria única, por lo que el ajuste de AR Base se aplica según la ponderación de los precios de Cochamó y Hornopirén con los del Sistema Eléctrico Nacional de la misma concesionaria.

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL)

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 y posteriormente por el artículo 95 de la Ley N° 21.806, los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte se recalcularán semestralmente, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley.

Sin perjuicio de lo anterior, para aquellas comunas que hayan sido declaradas zonas en transición conforme a lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, y que en el primer período tarifario de 2025 hayan recibido descuentos, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley, se mantendrán los factores de intensidad y los respectivos descuentos según porcentaje de aporte establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía, durante toda la vigencia del Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente.

Asimismo, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 96 de la Ley N° 21.806, para el primer período tarifario posterior a la publicación de dicha ley, respecto de aquellas comunas que hubieren recibido descuentos conforme al referido Informe Técnico Definitivo y que, como resultado del recálculo señalado, determinen un recargo, se aplicará únicamente el 50% del descuento previamente establecido. A partir del segundo período tarifario posterior a la publicación de la referida ley, para estas comunas se procederá con el recálculo de los factores de intensidad y descuentos en los términos señalados precedentemente.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se presentan los factores de intensidad resultantes del recálculo efectuado conforme a lo dispuesto en la normativa vigente.

Tabla 25: Factor de Intensidad, Porcentaje de Aporte y Descuentos aplicables al RGL y al RGL Adicional Ley 21.806

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
1	2102	Mejillones	3.177	4.807	12.044.549	661	60,0%
2	8314	Alto Biobío	1.192	2.184	2.686.175	546	42,5%
3	8308	Quilaco	1.477	1.782	3.258.220	829	42,5%
4	2103	Sierra Gorda	452	714	947.395	632	35,0%
5	2104	Taltal	1.655	4.356	2.824.926	380	35,0%
6	3202	Diego de Almagro	1.214	3.398	1.591.919	357	35,0%
7	3303	Freirina	1.160	3.238	1.848.914	358	35,0%
8	8302	Antuco	1.040	1.751	3.594.691	594	35,0%
9	2301	Tocopilla	540	9.472	1.086.398	57	32,5%
10	3304	Huasco	769	4.881	3.413.133	158	32,5%
11	7402	Colbún	1.202	11.847	3.607.492	101	25,0%
12	5105	Puchuncavi	497	20.563	2.462.422	24	23,8%
13	5501	Quillota	1.593	41.923	6.452.991	38	23,8%
14	8102	Coronel	409	47.424	209.974	9	23,8%
15	3103	Tierra Amarilla	599	3.853	912.782	155	17,5%
16	4104	La Higuera	228	2.255	378.492	101	17,5%
17	13203	San José de Maipo	823	6.001	929.703	137	17,5%
18	6202	La Estrella	371	2.097	450.611	177	17,5%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
19	6203	Litueche	535	4.904	752.128	109	17,5%
20	9205	Longuimay	691	3.604	1.355.706	192	17,5%
21	9209	Renaico	601	3.995	1.542.973	150	17,5%
22	15102	Camarones	6	297	15.919	21	8,8%
23	1405	Pica	186	2.621	261.048	71	8,8%
24	1401	Pozo Almonte	271	6.454	445.176	42	8,8%
25	3201	Chañaral	134	5.238	243.318	26	8,8%
26	3101	Copiapó	1.062	60.618	1.518.731	18	8,8%
27	3301	Vallenar	485	21.200	629.664	23	8,8%
28	5703	Llailay	166	10.131	209.818	16	8,8%
29	5107	Quintero	251	18.354	599.869	14	8,8%
30	4202	Canela	168	4.983	282.799	34	8,8%
31	4203	Los Vilos	363	12.842	82.184	28	8,8%
32	4301	Ovalle	761	49.514	1.348.926	15	8,8%
33	13303	Tiltit	335	7.789	665.149	43	8,8%
34	6107	Las Cabras	398	12.759	494.416	31	8,8%
35	6110	Mostazal	298	9.984	280.719	30	8,8%
36	6113	Pichidegua	368	8.321	446.578	44	8,8%
37	16206	Ranquil	61	3.757	259.540	16	8,8%
38	7109	San Clemente	858	19.279	3.023.230	44	8,8%
39	13505	San Pedro	86	5.111	141.095	17	8,8%
40	7308	Teno	386	12.828	234.398	30	8,8%
41	8309	Quilleco	255	3.967	752.848	64	8,8%
42	8311	Santa Bárbara	470	6.439	1.055.656	73	8,8%
43	8303	Cabrero	778	15.554	300.112	50	8,8%
44	9202	Collipulli	298	8.684	776.987	34	8,8%
45	9110	Melipeuco	40	2.305	137.127	17	8,8%
46	8307	Negrete	81	3.745	206.047	22	8,8%
47	8312	Tucapel	327	8.225	1.310.418	40	8,8%
48	10205	Dalcabue	101	6.061	192.196	17	8,8%
49	10105	Frutillar	157	10.156	368.687	15	8,8%
50	10107	Llanquihue	127	6.799	256.919	19	8,8%
51	10304	Puyehue	141	4.440	645.952	32	8,8%
52	2101	Antofagasta	1.254	133.943	2.322.638	9	4,4%
53	2201	Calama	754	52.658	1.503.222	14	4,4%
54	5102	Casablanca	48	13.963	85.152	3	4,4%
55	5702	Catemu	23	5.617	45.897	4	4,4%
56	5103	Concón	93	28.829	154.464	3	4,4%
57	5301	Los Andes	321	29.923	796.245	11	4,4%
58	5704	Panquehue	21	2.865	35.146	7	4,4%
59	5303	Rinconada	15	4.772	35.106	3	4,4%
60	5601	San Antonio	104	36.913	158.137	3	4,4%
61	5304	San Esteban	84	8.816	273.773	10	4,4%
62	5402	Cabildo	27	8.296	71.630	3	4,4%
63	4302	Combarbalá	90	7.294	24.949	12	4,4%
64	5401	La Ligua	61	21.388	87.949	3	4,4%
65	4303	Monte Patria	42	13.172	55.249	3	4,4%
66	5404	Petorca	16	5.171	36.990	3	4,4%
67	4304	Punitaqui	30	5.440	50.053	6	4,4%
68	4106	Vicuña	37	11.909	81.341	3	4,4%
69	13128	Renca	371	47.026	1.967.378	8	4,4%
70	13504	María Pinto	19	5.765	30.965	3	4,4%
71	13202	Pirque	34	9.355	143.364	4	4,4%
72	13502	Alhué	18	3.192	33.455	6	4,4%
73	7202	Chanco	9	3.168	20.062	3	4,4%
74	6302	Chépica	23	6.703	55.625	3	4,4%
75	6303	Chimbarongo	49	14.771	99.162	3	4,4%
76	6102	Codegua	21	4.937	51.475	4	4,4%
77	6103	Coinco	10	3.357	22.243	3	4,4%
78	7102	Constitución	121	22.708	248.476	5	4,4%
79	9108	Lautaro	47	16.483	255.772	3	4,4%
80	6304	Lolol	11	3.864	16.752	3	4,4%
81	8301	Los Angeles	516	96.538	1.197.099	5	4,4%
82	6108	Machali	269	23.370	923.674	11	4,4%
83	6109	Malloa	23	4.973	39.449	5	4,4%
84	6204	Marchihue	48	4.468	101.029	11	4,4%
85	7105	Maule	172	22.788	382.596	8	4,4%
86	8305	Mulchén	144	10.920	384.534	13	4,4%
87	7107	Pencabue	10	3.787	24.071	3	4,4%
88	6307	Peralillo	18	5.423	35.905	3	4,4%
89	6115	Rengo	67	26.398	118.356	3	4,4%
90	6116	Requinoa	39	11.004	47.021	4	4,4%
91	7405	Retiro	68	11.977	96.728	6	4,4%
92	7306	Romeral	39	7.335	46.978	5	4,4%
93	6301	San Fernando	484	33.362	1.360.456	15	4,4%
94	7110	San Rafael	12	4.096	18.089	3	4,4%
95	7408	Yerbas Buenas	59	9.002	116.285	7	4,4%
96	15201	Putre	11	1.145	41.533	10	4,4%
97	8304	Laja	79	9.759	162.942	8	4,4%
98	8202	Arauco	231	16.176	385.725	14	4,4%
99	16102	Bulnes	39	12.411	77.440	3	4,4%
100	8201	Lebu	42	10.403	54.361	4	4,4%
101	9206	Los Sauces	9	2.910	2.002	3	4,4%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
102	8306	Nacimiento	68	10.888	430.379	6	4,4%
103	8313	Yumbel	37	13.202	78.454	3	4,4%
104	16109	Yungay	80	11.837	206.469	7	4,4%
105	14106	Mariquina	61	8.345	314.227	7	4,4%
106	14108	Panguipulli	61	14.755	188.226	4	4,4%
107	10202	Ancud	53	18.005	1.588	3	4,4%
108	10203	Chonchi	16	5.932	43.145	3	4,4%
109	10101	Puerto Montt	284	113.345	935.061	3	4,4%
110	10302	Puerto Octay	24	3.048	98.750	8	4,4%
111	10208	Quellón	27	10.557	14.960	3	4,4%
112	14204	Río Bueno	101	15.203	452.090	7	4,4%
113	1101	Iquique	33	68.967	7.747	0	2,2%
114	14101	Valdivia	106	71.533	3.107	1	2,2%

10.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 Concesionarias 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 comunas de Mejillones, Tocopilla, Huasco, Puchuncaví, Quintero y Coronel.

Por su parte, en sesión celebrada el 12 de septiembre de 2024, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático acordó reconocer a la comuna de Hualpén como zona en transición.

Teniendo en consideración los antecedentes anteriores, para la presente fijación se reconocen las siguientes comunas para la aplicación del descuento del 40% de la componente de energía del precio de nudo promedio:

Tabla 26: Comunas reconocidas como zonas en transición.

Concesionaria	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
CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8112	Hualpén
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 - julio 2026.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 de este se encuentra detallado en la Tabla 27 de la sección 11.

11. 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. Desde la fijación semestral del primer semestre de 2025 a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo, se les considera precio de nudo y Cargo MPC, conforme a lo dispuesto en los artículos 3 y 9 de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, respectivamente. 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 10, 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 regulados¹³, conforme a la normativa aplicable.

¹³ El precio de energía (Pe) considera el precio de nudo promedio de energía, la componente de AR base, la componente RGL, la componente RGL adicional, el descuento o cargo asociado al subsidio del 40% de las comunas reconocidas como zonas en transición, y el Cargo MPC según corresponda, en dicho orden. El precio de potencia (Pp) considera el precio de nudo promedio de potencia.

Tabla 27: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias del SEN.

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2026							Precio traspasable		
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	110.937	12.668.81	2.458	0.754	103.200	12.895.58	2.458	0.754	127.154	12.895.58
1	EMELARI	STX A	15102	Camaroneros	110.937	12.668.81	-3.749	0.671	91.910	12.895.58	-3.749	0.671	115.864	12.895.58
1	EMELARI	STX A	*	Otras	110.937	12.668.81	2.458	0.754	103.200	12.895.58	2.458	0.754	127.154	12.895.58
2	ELIOSA	STX A	1107	Alto Hospicio	111.006	12.441.12	2.417	0.741	101.452	12.663.82	2.417	0.741	125.406	12.663.82
2	ELIOSA	STX A	1404	Huara	111.006	12.441.12	2.417	0.741	101.452	12.663.82	2.417	0.741	125.406	12.663.82
2	ELIOSA	STX A	1101	Iquique	111.006	12.441.12	-2.153	0.708	96.849	12.663.82	-2.153	0.708	120.803	12.663.82
2	ELIOSA	STX A	1405	Pica	111.006	12.441.12	-8.601	0.660	90.353	12.663.82	-8.601	0.660	114.307	12.663.82
2	ELIOSA	STX A	1401	Pozo Almonte	111.006	12.441.12	-8.601	0.660	90.353	12.663.82	-8.601	0.660	114.307	12.663.82
2	ELIOSA	STX A	*	Otras	111.006	12.441.12	2.417	0.741	101.452	12.663.82	2.417	0.741	125.406	12.663.82
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	107.535	12.003.95	-39.027	0.533	73.013	12.682.17	-39.027	0.533	96.967	12.682.17
3	ELECDA	STX B		Otras	107.535	12.003.95	2.741	0.841	115.089	12.682.17	2.741	0.841	139.043	12.682.17
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	107.535	12.003.95	-4.576	0.735	100.624	12.218.82	-4.576	0.735	124.578	12.218.82
3	ELECDA	STX A	2201	Catama	107.535	12.003.95	-4.576	0.735	100.624	12.218.82	-4.576	0.735	124.578	12.218.82
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	107.535	12.003.95	-62.679	-41.786	0.000	12.218.82	-62.679	-41.786	23.954	12.218.82
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	107.535	12.003.95	-36.563	0.500	68.402	12.218.82	-36.563	0.500	92.356	12.218.82
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	107.535	12.003.95	-33.951	-41.786	28.728	12.218.82	-33.951	-41.786	52.662	12.218.82
3	ELECDA	STX A	*	Otras	107.535	12.003.95	2.568	0.788	107.821	12.218.82	2.568	0.788	131.775	12.218.82
4	EMELAT	STX B	3302	Alto del Carmen	95.072	10.237.05	2.675	0.820	112.297	10.815.44	2.675	0.820	136.251	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	95.072	10.237.05	2.675	0.820	112.297	10.815.44	2.675	0.820	136.251	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	95.072	10.237.05	-9.520	0.731	100.013	10.815.44	-9.520	0.731	123.967	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3101	Copapo	95.072	10.237.05	-9.520	0.731	100.013	10.815.44	-9.520	0.731	123.967	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3202	Diego de Almagro	95.072	10.237.05	-38.081	0.520	71.241	10.815.44	-38.081	0.520	95.195	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	95.072	10.237.05	-38.081	0.520	71.241	10.815.44	-38.081	0.520	95.195	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	95.072	10.237.05	-35.361	-43.521	29.820	10.815.44	-35.361	-43.521	53.874	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	95.072	10.237.05	-19.040	0.661	90.423	10.815.44	-19.040	0.661	114.377	10.815.44
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	95.072	10.237.05	-19.040	0.661	90.423	10.815.44	-19.040	0.661	114.377	10.815.44
4	EMELAT	STX B	*	Otras	95.072	10.237.05	2.675	0.820	112.297	10.815.44	2.675	0.820	136.251	10.815.44
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calle Larga	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Catemu	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concepción	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llailay	92.850	10.801.73	-8.767	0.673	92.098	10.984.93	-8.767	0.673	116.052	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panguelhue	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncavi	92.850	10.801.73	-23.796	-40.077	36.319	10.984.93	-23.796	-40.077	60.273	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putendo	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quilota	92.850	10.801.73	-23.796	0.562	76.958	10.984.93	-23.796	0.562	100.912	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpe	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	92.850	10.801.73	-8.767	-40.077	51.348	10.984.93	-8.767	-40.077	75.302	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	92.850	10.801.73	-4.388	0.705	96.509	10.984.93	-4.388	0.705	120.463	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5106	Santa María	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Sancti Spiritus	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Vina del Mar	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
6	CHILQUINTA	STX C	*	Otras	92.850	10.801.73	2.463	0.755	103.410	10.984.93	2.463	0.755	127.364	10.984.93
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpe	87.115	10.218.84	2.320	0.712	97.396	10.392.15	2.320	0.712	121.350	10.392.15
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	87.115	10.218.84	2.320	0.712	97.396	10.392.15	2.320	0.712	121.350	10.392.15
7	CONAFE	STX C	*	Otras	87.115	10.218.84	2.320	0.712	97.396	10.392.15	2.320	0.712	121.350	10.392.15
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	87.115	10.218.84	2.464	0.756	103.434	10.796.20	2.464	0.756	127.388	10.796.20
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	87.115	10.218.84	-4.389	0.705	96.530	10.796.20	-4.389	0.705	120.484	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4202	Caneta	87.115	10.218.84	-8.769	0.673	92.118	10.796.20	-8.769	0.673	116.072	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	87.115	10.218.84	-4.389	0.705	96.530	10.796.20	-4.389	0.705	120.484	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4102	Cochile	87.115	10.218.84	2.464	0.756	103.434	10.796.20	2.464	0.756	127.388	10.796.20
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	87.115	10.218.84	-35.075	0.479	65.818	10.796.20	-35.075	0.479	88.572	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	87.115	10.218.84	2.464	0.756	103.434	10.796.20	2.464	0.756	127.388	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	87.115	10.218.84	-17.537	0.608	83.265	10.796.20	-17.537	0.608	107.239	10.796.20
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	87.115	10.218.84	-4.389	0.705	96.530	10.796.20	-4.389	0.705	120.484	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	87.115	10.218.84	2.464	0.756	103.434	10.796.20	2.464	0.756	127.388	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	87.115	10.218.84	-8.769	0.673	92.118	10.796.20	-8.769	0.673	116.072	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	87.115	10.218.84	-4.389	0.705	96.530	10.796.20	-4.389	0.705	120.484	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	87.115	10.218.84	-8.769	0.673	92.118	10.796.20	-8.769	0.673	116.072	10.796.20
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	87.115	10.218.84	2.464	0.756	103.434	10.796.20	2.464	0.756	127.388	10.796.20
7	CONAFE	STX B	5403											

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2026					Precio trasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Rencal	93.282	10.938.35	2.451	0.702	96.047	11.059.00	2.451	0.702	120.091	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	93.282	10.938.35	-8.725	0.670	91.657	11.059.00	-8.725	0.670	115.611	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Viçcuna	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	Otras	93.282	10.938.35	2.451	0.752	102.915	11.059.00	2.451	0.752	126.869	11.059.00
12	COLINA	STX D	13301	Colina	93.091	10.974.78	2.443	0.749	102.561	11.095.83	2.443	0.749	126.515	11.095.83
12	COLINA	STX D	*	Otras	93.091	10.974.78	2.443	0.749	102.561	11.095.83	2.443	0.749	126.515	11.095.83
13	TIL.TIL	STX C	5703	Llailay	96.175	10.883.70	-0.051	0.695	95.089	11.068.29	-0.051	0.695	119.043	11.068.29
13	TIL.TIL	STX C	13303	Tiltil	96.175	10.883.70	-0.051	0.695	95.089	11.068.29	-0.051	0.695	119.043	11.068.29
13	TIL.TIL	STX C	5703	Otras	96.175	10.883.70	2.543	0.780	106.768	11.068.29	2.543	0.780	130.722	11.068.29
13	TIL.TIL	STX D	13303	Tiltil	96.175	10.883.70	-9.004	0.591	94.595	11.003.75	-9.004	0.591	118.549	11.003.75
13	TIL.TIL	STX D	*	Otras	96.175	10.883.70	2.530	0.776	106.214	11.003.75	2.530	0.776	130.168	11.003.75
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	93.357	10.464.75	2.463	0.755	103.403	10.580.18	2.463	0.755	127.357	10.580.18
14	EEPA	STX D	*	Otras	93.357	10.464.75	2.463	0.755	103.403	10.580.18	2.463	0.755	127.357	10.580.18
15	LUZANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	93.248	10.920.13	2.453	0.752	102.986	11.040.58	2.453	0.752	126.940	11.040.58
15	LUZANDES	STX D	*	Otras	93.248	10.920.13	2.453	0.752	102.986	11.040.58	2.453	0.752	126.940	11.040.58
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13502	Ahuel	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13402	Buin	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	5603	Cartagena	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7201	Cauquenes	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7202	Chanco	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6302	Chépica	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8103	Chiguayante	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16101	Chileán	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16103	Chilán Viejo	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6303	Chimbarongo	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16202	Cobquecura	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6102	Codagua	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16203	Colemu	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16202	Cohueco	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6103	Colma	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7402	Colbún	82.886	9.453.79	-22.877	0.505	69.136	9.802.35	-22.877	0.505	93.090	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6104	Collauro	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8101	Concepción	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7102	Constitución	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8102	Coronel	82.886	9.453.79	-21.733	-36.603	33.172	9.802.35	-21.733	-36.603	57.126	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9104	Curañirehue	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7103	Curepto	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7301	Curicó	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6105	Dofrhué	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13602	El Monte	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7104	Empedrado	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8104	Florida	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9105	Freire	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6106	Graneros	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7302	Hualañé	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8112	Hualpén	82.886	9.453.79	2.250	-36.603	57.155	9.802.35	2.250	-36.603	81.109	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8105	Hualqui	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13603	Isla de Maipo	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6202	La Estrella	82.886	9.453.79	-16.014	0.556	76.050	9.802.35	-16.014	0.556	100.004	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8107	Las Cabras	82.886	9.453.79	-8.007	0.614	84.115	9.802.35	-8.007	0.614	108.069	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9108	Lautaro	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7303	Licantén	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7401	Linares	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6203	Litueche	82.886	9.453.79	-16.014	0.556	76.050	9.802.35	-16.014	0.556	100.004	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6304	Lolol	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9109	Loncoche	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7403	Longaví	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8301	Los Angeles	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6108	Machali	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6109	Malloa	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6204	Marchihue	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13504	María Pinto	82.886	9.453.79	-4.008	0.644	88.144	9.802.35	-4.008	0.644	112.098	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7105	Maipo	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13501	Mellipilla	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7304	Molina	82.886	9.453.79	2.250	0.690	94.448	9.802.35	2.250	0.690	118.402	9.802.35
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6110	Mostalaz	82.886	9.453.79	-8.007	0.614	84.115	9.802.35	-8.007	0.614	108.069	9.802.3

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2026					Precio trasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	5606	Santo Domingo	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	13601	Talagante	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	7101	Talca	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	8110	Talcahuano	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	9101	Temuco	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	7308	Teno	82.886	9.453,79	-8.007	0.614	84.115	9.802,35	-8.007	0.614	108.069	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	8111	Tomé	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	16207	Trehuaco	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	7309	Vichuquén	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	9119	Vicún	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	7407	Villa Alegre	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	9120	Villarrica	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	7408	Yerbas Buenas	82.886	9.453,79	-4.008	0.644	88.144	9.802,35	-4.008	0.644	112.098	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX E	*	Otras	82.886	9.453,79	2.250	0.690	94.448	9.802,35	2.250	0.690	118.402	9.802,35
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13403	Calera de Tango	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13503	Curacaví	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13105	El Bosque	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13112	La Pintana	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13504	María Pinto	82.886	9.453,79	-3.924	0.630	86.304	9.558,07	-3.924	0.630	110.258	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13604	Padre Hurtado	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13605	Peñaflor	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13202	Pirque	82.886	9.453,79	-3.924	0.630	86.304	9.558,07	-3.924	0.630	110.258	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13201	Puerto Alto	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13401	San Bernardo	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13203	San José de Maipo	82.886	9.453,79	-15.680	0.544	74.462	9.558,07	-15.680	0.544	98.416	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	13601	Talagante	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
18	CGE DISTRIBUCION	STX D	*	Otras	82.886	9.453,79	2.203	0.676	92.477	9.558,07	2.203	0.676	116.431	9.558,07
20	COOPER SOL	STX A	15201	Putre	50.254	8.716,07	-2.480	0.398	54.532	8.872,09	-2.480	0.398	78.486	8.872,09
20	COOPER SOL	STX A	*	Otras	50.254	8.716,07	1.392	0.427	58.433	8.872,09	1.392	0.427	82.367	8.872,09
21	COOPERLAN	STX E	8304	Laja	63.049	7.440,99	-3.111	0.500	68.414	7.715,34	-3.111	0.500	92.368	7.715,34
21	COOPERLAN	STX E	8304	Los Angeles	63.049	7.440,99	-3.111	0.500	68.414	7.715,34	-3.111	0.500	92.368	7.715,34
21	COOPERLAN	STX E	8309	Mulchén	63.049	7.440,99	-3.111	0.500	68.414	7.715,34	-3.111	0.500	92.368	7.715,34
21	COOPERLAN	STX E	8309	Quillico	63.049	7.440,99	-6.215	0.477	65.287	7.715,34	-6.215	0.477	89.241	7.715,34
21	COOPERLAN	STX E	8311	Santa Bárbara	63.049	7.440,99	-6.215	0.477	65.287	7.715,34	-6.215	0.477	89.241	7.715,34
21	COOPERLAN	STX E	*	Otras	63.049	7.440,99	1.746	0.536	73.307	7.715,34	1.746	0.536	97.261	7.715,34
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	73.956	7.814,41	-34.972	0.348	47.663	8.102,53	-34.972	0.348	71.617	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9201	Anípol	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	73.956	7.814,41	-28.800	0.394	77.833	8.102,53	-28.800	0.394	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8302	Arauco	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	73.956	7.814,41	-7.200	0.553	75.640	8.102,53	-7.200	0.553	99.594	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9102	Carrasque	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	73.956	7.814,41	-7.200	0.553	75.640	8.102,53	-7.200	0.553	99.594	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	73.956	7.814,41	-19.543	0.321	29.829	8.102,53	-19.543	0.321	53.783	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9205	Longuimay	73.956	7.814,41	-14.400	0.500	68.387	8.102,53	-14.400	0.500	92.341	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Alamos	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Angeles	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipuco	73.956	7.814,41	-7.200	0.553	75.640	8.102,53	-7.200	0.553	99.594	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	73.956	7.814,41	-3.604	0.579	79.262	8.102,53	-3.604	0.579	103.216	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9207	Nesque	73.956	7.814,41	-7.200	0.553	75.640	8.102,53	-7.200	0.553	99.594	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930	8.102,53	2.023	0.620	108.884	8.102,53
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	73.956	7.814,41	2.023	0.620	84.930					

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2026					Precio trasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
23	SAESA	STX F	14202	Futono	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14103	Llanquihue	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14105	Mafil	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14106	Manjquina	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10108	Mauilín	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10301	Osmo	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14107	Paillico	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	102.849	10.027.58	-9.546	0.733	100.280	10.226.83	-9.546	0.733	124.234	10.226.83
23	SAESA	STX F	10207	Quellén	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	102.849	10.027.58	-4.778	0.768	105.083	10.226.83	-4.778	0.768	129.037	10.226.83
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	102.849	10.027.58	-2.389	0.785	107.489	10.226.83	-2.389	0.785	131.443	10.226.83
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	*	Otras	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélaz	102.849	10.027.58	2.682	0.823	112.598	10.226.83	2.682	0.823	136.552	10.226.83
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9105	Freire	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	65.988	8.096.75	-3.244	0.521	71.337	8.395.28	-3.244	0.521	95.291	8.395.28
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
26	CODINER	STX E	*	Otras	65.988	8.096.75	1.821	0.558	76.439	8.395.28	1.821	0.558	100.393	8.395.28
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	70.250	9.845.42	1.899	0.582	79.705	10.012.40	1.899	0.582	103.659	10.012.40
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	70.250	9.845.42	1.899	0.582	79.705	10.012.40	1.899	0.582	103.659	10.012.40
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	70.250	9.845.42	-3.382	0.543	74.385	10.012.40	-3.382	0.543	96.339	10.012.40
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	70.250	9.845.42	1.899	0.582	79.705	10.012.40	1.899	0.582	103.659	10.012.40
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	70.250	9.845.42	1.899	0.582	79.705	10.012.40	1.899	0.582	103.659	10.012.40
28	EDECSA	STX C	*	Otras	70.250	9.845.42	1.899	0.582	79.705	10.012.40	1.899	0.582	103.659	10.012.40
29	CEC	STX E	7301	Curicó	94.460	9.544.87	2.393	0.734	100.470	9.896.79	2.393	0.734	124.424	9.896.79
29	CEC	STX E	7304	Molina	94.460	9.544.87	2.393	0.734	100.470	9.896.79	2.393	0.734	124.424	9.896.79
29	CEC	STX E	7306	Romeral	94.460	9.544.87	-1.264	0.685	93.764	9.896.79	-1.264	0.685	117.718	9.896.79
29	CEC	STX E	7308	Teno	94.460	9.544.87	-8.518	0.654	89.479	9.896.79	-8.518	0.654	113.433	9.896.79
29	CEC	STX E	*	Otras	94.460	9.544.87	2.393	0.734	100.470	9.896.79	2.393	0.734	124.424	9.896.79
31	LUZLINARES	STX E	7402	Colbún	71.207	8.151.39	-19.862	0.439	60.025	8.451.93	-19.862	0.439	83.979	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7102	Constitución	71.207	8.151.39	-3.480	0.599	76.527	8.451.93	-3.480	0.599	100.481	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7401	Linares	71.207	8.151.39	1.953	0.599	82.000	8.451.93	1.953	0.599	105.954	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7403	Longaví	71.207	8.151.39	1.953	0.599	82.000	8.451.93	1.953	0.599	105.954	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7406	San Javier	71.207	8.151.39	1.953	0.599	82.000	8.451.93	1.953	0.599	105.954	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7407	Villa Alegre	71.207	8.151.39	1.953	0.599	82.000	8.451.93	1.953	0.599	105.954	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	71.207	8.151.39	-3.480	0.599	76.527	8.451.93	-3.480	0.599	100.481	8.451.93
31	LUZLINARES	STX E	*	Otras	71.207	8.151.39	1.953	0.599	82.000	8.451.93	1.953	0.599	105.954	8.451.93
32	LUZPARRAL	STX E	7201	Cauquenes	74.457	8.060.31	2.036	0.624	85.464	8.357.49	2.036	0.624	109.418	8.357.49
32	LUZPARRAL	STX E	7403	Longaví	74.457	8.060.31	2.036	0.624	85.464	8.357.49	2.036	0.624	109.418	8.357.49
32	LUZPARRAL	STX E	16303	Niquén	74.457	8.060.31	2.036	0.624	85.464	8.357.49	2.036	0.624	109.418	8.357.49
32	LUZPARRAL	STX E	7404	Parral	74.457	8.060.31	2.036	0.624	85.464	8.357.49	2.036	0.624	109.418	8.357.49
32	LUZPARRAL	STX E	7405	Retro	74.457	8.060.31	-3.627	0.583	79.760	8.357.49	-3.627	0.583	103.714	8.357.49
32	LUZPARRAL	STX E	16301	San Carlos	74.457	8.060.31	2.036	0.624	85.464	8.357.49	2.036	0.624	109.418	8.357.49

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2026					Precio traspasable				
					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)
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	97,364	10.018,47	2,598	0,797	109,077	10.217,54	2,598	0,797	133,031	10.217,54
36	COOPREL	STX F	*	Otras	97,364	10.018,47	2,598	0,797	109,077	10.217,54	2,598	0,797	133,031	10.217,54
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	85,805	9.872,75	-8,210	0,630	96,254	10.068,92	-8,210	0,630	110,208	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osnoro	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	85,805	9.872,75	-4,110	0,660	90,384	10.068,92	-4,110	0,660	114,338	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	85,805	9.872,75	-8,210	0,630	96,254	10.068,92	-8,210	0,630	110,208	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Rio Bueno	85,805	9.872,75	-4,110	0,660	90,384	10.068,92	-4,110	0,660	114,338	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Rio Negro	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
39	LUZ OSORNO	STX F	*	Otras	85,805	9.872,75	2,307	0,708	96,849	10.068,92	2,307	0,708	120,803	10.068,92
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	85,375	9.590,41	-8,172	0,627	85,848	9.780,97	-8,172	0,627	109,802	9.780,97
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	85,375	9.590,41	-8,172	0,627	85,848	9.780,97	-8,172	0,627	109,802	9.780,97
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
40	CRELL	STX F	10108	Mauñilín	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	85,375	9.590,41	-4,091	0,657	89,959	9.780,97	-4,091	0,657	113,913	9.780,97
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
40	CRELL	STX F	*	Otras	85,375	9.590,41	2,296	0,704	96,393	9.780,97	2,296	0,704	120,347	9.780,97
45	MATAQUITO	STX B	3101	Copiapó	27,025	8.315,33	-3,094	0,237	32,502	8.785,15	-3,094	0,237	56,456	8.785,15
45	MATAQUITO	STX B	3304	Huasco	27,025	8.315,33	-11,492	-14,144	9,723	8.785,15	-11,492	-14,144	33,677	8.785,15
46	DESA	STX A	15101	Arica	93,573	10.819,95	2,459	0,754	103,235	11.013,63	2,459	0,754	127,189	11.013,63
46	DESA	STX A	15102	Camaroneros	93,573	10.819,95	-8,752	0,672	91,942	11.013,63	-8,752	0,672	115,896	11.013,63

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

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén, pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro CD RGL de la tabla anterior.

Tabla 28: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias de los SSMM.

Concesionaria	Precios fijación PNP julio 2026		Precio traspasable	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelaysen	103,462	14.192,96	127,416	14.192,96
Edelmag	77,385	17.990,79	101,339	17.990,79
Saesa	104,425	10.027,58	128,379	10.027,58

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 29: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal.

Concesionaria	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango, Curacavi, El Bosque, La Pintana, Maria Pinto, Padre Hurtado, Peñaflor, Pirque, Puente Alto, San Bernardo, San Jose De Maipo, Talagante	STX D
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Calera De Tango, Curacavi, El Bosque, La Pintana, Maria Pinto, Padre Hurtado, Peñaflor, Pirque, Puente Alto, San Bernardo, San Jose De Maipo y Talagante	STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
	Titil	STX C
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

Concesionaria	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Taltal	STX A
	Taltal	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
SAESA	Antofagasta y Taltal	STX B
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Taltal y Villarica	STX F
	Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Villarica	STX E
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TILITIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
	Tilitil	STX D
MATAQUITO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
DESA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A

12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, modificado por la Ley N° 21.804, en el Sistema Eléctrico Nacional y en los Sistemas Medianos las tarifas máximas que las Empresas Concesionarias 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. Para aquellos usuarios residenciales cuyas tarifas, calculadas sobre la base del consumo tipo excedan este porcentaje, 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 los demás suministros sometidos a regulación de precios que con las excepciones de aquellos suministros no residenciales ubicados en comunas beneficiadas con la aplicación de este mecanismo, siempre y cuando sean abastecidos por la misma Empresa Concesionaria que los usuarios residenciales beneficiados; y, 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 30: Aporte en % según consumo¹⁴.

Consumo cliente residencial	Porcentaje de aporte
≤ 200 kWh	0%
$200 \text{ kWh} < x \leq 210$ kWh	20%
$210 \text{ kWh} < x \leq 220$ kWh	40%
$220 \text{ kWh} < x \leq 230$ kWh	60%
$230 \text{ kWh} < x \leq 240$ 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

¹⁴ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior

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.

12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo

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

- Las Empresas Concesionarias entregan a esta Comisión 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°711, de 14 de agosto de 2025. 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 de 2025 y diciembre de 2025. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “BD final normalizada.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 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 Nacional entre todas las cuentas tipo de todos los clientes residenciales.
- Este Promedio Simple Nacional, 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°722, de 19 de noviembre de 2025, para un tramo de consumo menor o igual a 350 kWh.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N°780, de 15 de diciembre de 2025.

12.2 Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados

Habiéndose calculado el Promedio Simple Nacional y su límite adicional del 10%, corresponde identificar aquellas tarifas residenciales respecto de las cuales, para cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro¹⁵/sistema de transmisión zonal, resulta aplicable el mecanismo, distinguiéndose tres categorías:

- Combinaciones residenciales 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 residenciales que no reciben beneficio ni absorben diferencias: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple Nacional y menor al Promedio Simple Nacional más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones residenciales y no residenciales 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 y aquellos usuarios no residenciales pertenecientes a comunas beneficiadas por el mecanismo.

Para efectos de identificar las comunas beneficiadas por el mecanismo, se entenderá por tales aquellas en las que la opción tarifaria residencial con mayor número de clientes suscritos (considerando desagregaciones como tramos de consumo y tipo de soterramiento) presente una cuenta tipo promedio superior al Promedio Simple Nacional incrementado en un 10%, antes de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria.

Por su parte, las comunas no individualizadas en las tablas del presente informe técnico, en las cuales la Empresa Concesionaria preste el servicio de distribución eléctrica, serán consideradas como no beneficiadas, por cuanto no existe una opción tarifaria residencial predominante que concentre el mayor número de clientes suscritos.

Sin perjuicio de lo anterior, en dichos casos, a los clientes les serán aplicables los ajustes o recargos que resulten de la comparación de dicha combinación con respecto al promedio nacional previamente señalado.

12.3 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:

¹⁵ 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.

- 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 12.2 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 abril de 2026.
- 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, descontando a aquellas combinaciones de usuarios no residenciales emplazados en comunas beneficiadas. Lo anterior, de conformidad con el criterio señalado en el punto 12.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- 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 componente¹⁶ contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

12.4 Consideraciones especiales del presente proceso

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 12.3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 12.1 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 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

¹⁶ Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

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, MATAQUITO 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.

12.5 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 31: Factores de equidad tarifaria residencial.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,1045
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	BT AA	-0,5152	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	-0,6493	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8969	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8969	0,0000
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3056	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3056	0,0000
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8103	Chiquayante	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6103	Coinco	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT 1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT 1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT 1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT 1a	BT AA	0,0082	0,2120

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	BT AA	0,1656	0,1656
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	AT A	0,1656	0,1656
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT2	AT A	0,1656	0,1656
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT3	AT A	0,1656	0,1656
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3201	0,1656
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3201	0,1656
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7403	Longavi	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7403	Longavi	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7403	Longavi	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7403	Longavi	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7403	Longavi	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7403	Longavi	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2171
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6518	0,2171
18	CGE	6108	Machali	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6111	Olivar	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1864	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1864	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3056	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3056	0,0000
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9114	Pitrufuquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	BT AA	0,2514	0,2514
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2514	0,2514
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,2514	0,2514
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,2514	0,2514
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2514
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2514
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,0000
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	BT AA	0,2062	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT2	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT3	AT A	0,2062	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1230	0,2062
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	BT AA	0,1833	0,1833
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT2	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT3	AT A	0,1833	0,1833
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2514	0,1833
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	BT AA	0,1479	0,1479
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	0,1479	0,1479
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4197	0,1479
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	BT1a	BT AA	0,0082	0,2120
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	TRAT1	AT A	0,2120	0,2120
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	TRAT2	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	TRAT3	AT A	0,1921	0,2120
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5357	0,2120
18	CGE	16303	Niñuén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5357	0,2120
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9401	0,2171
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9401	0,2171
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,3847	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,5962	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8064	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8064	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	-0,7429	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,8234	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5439	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5439	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5273	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5273	0,0000
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT 1a	BT AA	0,1202	0,1937
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,4905	0,1937
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,4905	0,1937
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6050	0,2171
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6050	0,2171
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT 1a	BT AA	0,1202	0,1937
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,4905	0,1937
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,4905	0,1937
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT 1a	BT AA	0,1064	0,1627
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	AT A	0,1627	0,1627
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1627
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5083	0,1627
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5083	0,1627
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	BT AA	-0,4715	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	-0,0180	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,5264	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7354	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7354	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	-0,5205	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,4002	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,4002	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7407	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7407	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	BT AA	-0,5205	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT2	AT A	-0,4002	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT3	AT A	-0,4002	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7407	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7407	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,8894	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,6628	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	BT AA	-0,8894	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	-0,6628	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,8894	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,6628	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,8894	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	-0,6628	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,8894	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	-0,6628	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,8588	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9882	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9882	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0265
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0265
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0265
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0265
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0265
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0265
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT 1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT 1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT 1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	BT 1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	BT 1a	BT AA	-0,3889	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0265	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,3712	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7147	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7147	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5860	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5860	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT 1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	-0,9741	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT 1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	-0,9741	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	BT 1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	-0,9741	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,9673	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	13503	Curacaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2172
28	EDECESA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2172
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	BT 1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	BT 1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	BT 1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	BT 1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	BT 1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	BT AA	-0,5032	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT2	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT3	AT A	-0,8255	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	BT AA	0,1297	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT2	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT3	AT A	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT2	BT AA	-0,1808	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT3	BT AA	-0,1808	0,1325
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AA	-0,0674	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT AA	-0,8222	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8222	0,0000
12	EEC	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AA	-0,0674	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	-0,0674	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,8222	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8222	0,0000
12	EEC	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AA	-0,0674	0,0000
14	EEPA	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6217	0,2171
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6217	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6217	0,2171
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6217	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT2	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT3	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT2	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT3	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT2	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT3	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,3535	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,3535	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8572	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8572	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,3493	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,3493	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT2	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT3	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	-0,2985	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	-0,2985	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8544	0,2171
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8544	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT2	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT3	AT A	-0,3031	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8461	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT2	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT3	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT2	AT A	-0,2025	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT3	AT A	-0,2025	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7824	0,2171
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7824	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT2	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT3	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT2	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT3	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,2025	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,2025	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7824	0,2171
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7824	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT2	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT3	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT2	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT3	AT A	-0,1404	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7655	0,2171
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7655	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	-0,2453	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	-0,2453	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8136	0,2171
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8136	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	-0,2453	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	-0,2453	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8136	0,2171
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8136	0,2171
18	EMELARI	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,2998	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,2998	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8271	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8271	0,0000
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6915	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6915	0,0000
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	AT A	0,2174	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6675	0,2174
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6675	0,2174
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	-0,7647	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	-0,4384	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	-0,5867	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	-0,5867	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7787	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7787	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	-0,7647	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,4384	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	-0,5867	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	-0,5867	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7787	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7787	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AA	0,1303	0,1303
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4418	0,1303
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4418	0,1303
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,4126	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,4126	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6745	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6745	0,2171
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	BT AA	0,1303	0,1303
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT1	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT2	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT3	AT A	0,1303	0,1303
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4418	0,1303
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4418	0,1303
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT AA	0,2431	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT1	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT2	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT3	AT A	0,2431	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2431
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cafete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	BT AA	-0,2734	0,2171
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,1742	0,2171
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4716	0,2171
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4716	0,2171
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7562	0,2171
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7562	0,2171
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,5134	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8367	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8367	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	BT AA	-0,3917	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	BT AA	-0,0989	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,2734	0,2171
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,1742	0,2171
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,4716	0,2171
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,4716	0,2171
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7562	0,2171
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7562	0,2171
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3917	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	BT AA	-0,0989	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	BT AA	-0,3917	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7959	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0989	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6976	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	BT AA	-0,2369	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	0,0506	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,4451	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7439	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	-0,0877	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6938	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,2701	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7551	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	BT AA	-0,4786	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	0,0390	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,4692	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8250	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8250	0,0000
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT 1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT 1a	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT 1b	BT AA	0,0000	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2172	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6413	0,2172
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6413	0,2172
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT 1a	BT AA	0,2341	0,2341
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2341	0,2341
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2341	0,2341
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2341	0,2341
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2341
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2341
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	BT 1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longavi	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4849	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	-0,5376	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7972	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7972	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT 1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,2171
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2171
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,2171
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,2171
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,2171
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,2171
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,2171
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2171
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,2171
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,2171
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,2171
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,2171
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,4366	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,5044	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8278	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8278	0,0000
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,2171
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,2171
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,2171
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,2171
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,2171
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,2171
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longavi	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,2171
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,2171
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,2171
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,2171
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,2171
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,2171
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	BT1a	BT AA	-0,5341	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	TRAT1	AT A	-0,0241	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5145	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8188	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niñuén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8188	0,0000
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1a	BT AA	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5369	0,2171
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5369	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1a	BT AA	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5369	0,2171
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5369	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5369	0,2171
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5369	0,2171
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	BT AA	-0,1784	0,2171
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT2	AT A	-0,2656	0,2171
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT3	AT A	-0,2656	0,2171
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8218	0,2171
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8218	0,2171
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	BT1a	BT AA	0,1008	0,1624
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	TRAT1	AT A	0,1624	0,1624
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	TRAT2	AT A	0,0311	0,1624
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	TRAT3	AT A	0,0311	0,1624
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	TRBT2	BT AA	-0,4206	0,1624
23	SAESA	10103	Coquimbo	SM	TRBT3	BT AA	-0,4206	0,1624
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8313	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8313	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	BT1a	BT AA	0,1008	0,1624
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT1	AT A	0,1624	0,1624
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT2	AT A	0,0311	0,1624
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT3	AT A	0,0311	0,1624
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT2	BT AA	-0,4206	0,1624
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT3	BT AA	-0,4206	0,1624
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	BT AA	-0,0160	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT2	AT A	-0,0953	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT3	AT A	-0,0953	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7284	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7284	0,2171
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	-0,2361	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,1870	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7891	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7891	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	BT AA	-0,0160	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT2	AT A	-0,0953	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT3	AT A	-0,0953	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7284	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7284	0,2171
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,4658	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,4658	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	-0,2425	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,3229	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,3229	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8357	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8357	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,1659	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,1659	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7496	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7496	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,0202	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,0202	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6727	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6727	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	BT AA	-0,3889	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,1573	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8313	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8313	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	BT AA	-0,2987	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7795	0,0000
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,1234	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,2640	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7244	0,0000
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	BT AA	-0,1784	0,2171
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	-0,2656	0,2171
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	-0,2656	0,2171
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8218	0,2171
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8218	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2173
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	AT A	0,2173	0,2173
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2173
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6450	0,2173
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,0834	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2170	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,1573	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,1573	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7470	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7470	0,2170
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2171
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	AT A	0,2171	0,2171
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT2	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT3	AT A	-0,0101	0,2171
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6693	0,2171
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6693	0,2171
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	BT AA	-0,7289	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	-0,2904	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4272	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4272	0,0000
13	TILTIL	5703	Llailay	STX C	BT1a	BT AA	-0,8791	0,0000
13	TILTIL	5703	Llailay	STX C	TRAT1	AT A	-0,5634	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	-0,8791	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,5634	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	-0,7808	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	-0,3748	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4725	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4725	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	BT AA	-0,8791	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT1	AT A	-0,5634	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6094	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	BT AA	-0,7808	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT1	AT A	-0,3748	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4725	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4725	0,0000

Tabla 32: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros soterrados.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT SA	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT AS	0,1833
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT SS	0,1114
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT SA	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT AS	0,1833
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT SS	0,1114
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT SA	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT AS	0,1833
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT SS	0,1114
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT SA	0,1833
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT AS	0,1833
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT S	0,2171
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AS	-0,0826
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT SS	-0,2488
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SA	-0,1372
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT SA	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT SS	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SA	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	BT SS	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	BT SA	-0,6268
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT SA	-0,6268
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	BT SA	-0,6268
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	BT SA	-0,6268
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT SA	-0,6268
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SA	-0,2614
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT AS	-0,0114
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT SS	-0,2037
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT AS	-0,0114
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT SS	-0,2037
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1a	BT AS	-0,0114
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT SS	-0,0578
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT SA	-0,0006
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT SS	-0,1223
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	BT SS	0,2431

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SA	0,1078
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AS	0,0989
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SS	0,0000
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT SA	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT AS	0,2431
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT SS	0,2431
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SS	0,2341

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].

PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m3].

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

existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].

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

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

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

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_0_{-6m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

PGNL₀_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.

CPI₀_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

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

Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

CPIo_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-4m}}{PGNL_0_{-4m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-4m}}{CPI_0_{-4m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-4m}}{CPI_0_{-4m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0_6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E}}{\frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional 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].

Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_0_{6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_0_{6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_0_{6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_0_{6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E}}{\frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_0_{6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional de Argus o en su defecto,

cualquier otra publicación de similar importancia y calidad. Dicho indicador será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} + a_2 \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0_6m}} + a_3 \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0_6m}} \right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m:	Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate , clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
CPI ₀ _6m:	Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
Carbón_6m:	Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
Carbón ₀ _6m:	Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
PGNL_6m:	Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
PGNL ₀ _6m:	Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
$f_{Pto.Compra}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Compra0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

- $f_{Pto.Oferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{Pto.Oferta}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
- RIAE: Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año al Coordinador y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_{CO2} , $CSCpc_{MP}$, $CSCpc_{NOX}$ o $CSCpc_{SO2}$ respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

- $R_{contrato}$: Retiros de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- R_{total} : Total de retiros de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- I_{total} : Total de inyecciones de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- $Emisión_{CO2}$: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_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 (SO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
CSCpc_MP:	Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
CSCpc_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_SO2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc_SO2o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01 y 2025/02

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0",

identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

Licitación	Subministrador	Bloque	Indicadores										Valor actual Indices			
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4				
CH-2006/01	AEI GENER	B02	CPI	CARBON	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	0,000	325,252	0,000	0,000		
CH-2006/01	AEI GENER	B02	CPI	CARBON	GNL	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	3,670	325,252	0,000		
CH-2006/01	AEI GENER	B01	CPI	CARBON	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	115,620	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/01	ENDESA	B01	CPI	CARBON	GNL	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	3,670	325,252	0,000		
CH-2006/01	ENDESA	B02	CPI	CARBON	GNL	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	115,620	0,000	0,000		
EMEL-SIG-2006/01-2	AEI GENER	BB Norte	CPI	CARBON	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	115,620	0,000	0,000		
CH-2006/02	COLBUN	B02	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/02	COLBUN	B03	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/02	ENDESA	B03	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/02-2	AEI GENER	B01	CPI 6m	GNL 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CGSE 2006/01	COLBUN	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	323,786	-	323,786	0,000	0,000	0,000		
CGSE 2006/01	M. RILCONDO	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	323,786	-	323,786	0,000	0,000	0,000		
CGSE 2006/01	ENDESA	B02	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	323,786	-	323,786	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/01	AEI GENER	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	323,786	-	323,786	0,000	0,000	0,000		
CH-2006/01	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	323,786	-	323,786	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	PUEVIHUE	B04	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	PANGUPULLI	B04	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	ENDESA	B04	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	PUEVIHUE	B05	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	PANGUPULLI	B05	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	ENDESA	B05	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	PANGUPULLI	B06	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	ENDESA	B06	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
CH-2010/01	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
EMEL-SIG-2006/01	ECL	B01	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m	0,0000	0,0000	0,0000	324,557	-	324,557	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01	PANGUPULLI	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Chunungo S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	SPV P.S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01 (Enetel)	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01 (Enetel)	PANGUPULLI	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01 (Enetel)	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Chunungo S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	SPV P.S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
EMEL-SIG-2006/01-2 (Enetel)	AEI GENER	BB Sur	CPI	CARBON	CPI	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	0,000	325,252	0,000	0,000		
SIC 2013/03 (Enetel)	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/01 (Enetel)	PANGUPULLI	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 (Enetel)	ENDESA	B01	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Chunungo S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	SPV P.S.A	B01B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Empresa Eléctrica ERNC-1 S.p.A	B01C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
EMEL-SIG-2006/01-2 (Enetel)	AEI GENER	BB Sur	CPI	CARBON	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	325,252	-	325,252	115,620	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	San Juan SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	San Juan SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	San Juan SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A (Robson)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A (Robson)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	324,501	-	324,501	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enetel)	Palomares S.A	BS2B	CPI 6m	CPI												

Indicadores													Valor actual indices						
Licitación	Suministrador	Bloque	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4							
SIC 201303 2	San Juan SpA	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2	Empresa Eléctrica Carén S.A	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	E-CL	B53	CP	6m	Carbon 6m		GNL 6m	-		324,501	324,501	110,420	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	ACCIONA	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	San Juan SpA	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	E-CL	B53	CP	6m	Carbon 6m		GNL 6m	-		324,501	324,501	110,420	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	ACCIONA	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	San Juan SpA	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Empresa Eléctrica Carén S.A	B53	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2	El Campesino	B54	CP	6m		0,0000	GNL 6m	-		324,501	324,501	0,000	4,030						
SIC 201303 2	Avenaga	B54	CP	6m		0,0000		-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2	Novind	B54	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	El Campesino	B54	CP	6m		0,0000	GNL 6m	-		324,501	324,501	0,000	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	Avenaga	B54	CP	6m		0,0000		-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Novind	B54	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	El Campesino	B54	CP	6m		0,0000	GNL 6m	-		324,501	324,501	0,000	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	Avenaga	B54	CP	6m		0,0000		-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Novind	B54	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	El Campesino	B54	CP	6m		0,0000	GNL 6m	-		324,501	324,501	0,000	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	Avenaga	B54	CP	6m		0,0000		-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Novind	B54	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	El Campesino	B54	CP	6m		0,0000	GNL 6m	-		324,501	324,501	0,000	4,030						
SIC 201303 2 (enital)	Avenaga	B54	CP	6m		0,0000		-		324,501	324,501	0,000	0,000						
SIC 201303 2 (enital)	Novind	B54	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD DUQUEJO (Duqueso)	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco II)	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco)	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD NEGRETE	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco II)	B52A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco)	B52A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD NEGRETE	B52A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco II)	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD MALLECO (Malleco)	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD NEGRETE	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD DUQUEJO (Sitio F)	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	WPD NEGRETE	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	CONDOR ENERGIA (Espezanza)	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	CONDOR ENERGIA (C. Tugal)	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	CONDOR ENERGIA (Tromanza)	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	HUEMUL ENERGIA (Chani)	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	HUEMUL ENERGIA (Garcas)	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	HUEMUL ENERGIA (Cahuas)	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	BEROQUILA CABO LEONES II S.A	B52	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	PARQUE EOLICO CABO LEONES II S.A	B52A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	BEROQUILA CABO LEONES II S.A	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	BEROQUILA CABO LEONES II S.A	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	RESALCO	B52C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	QUEMENERG	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201501	Parque Eólico Punta de Taca SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201701	Enel Generación Chile S.A	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201701	Cos Energías SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201701	Sonnedis Cos Energías Chile SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
201701	Energía Renovables Vientos Tres SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Canadian Solar Libertador Solar Holdings SpA	B51A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Canadian Solar Libertador Solar Holdings SpA	B51B	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Canadian Solar Libertador Solar Holdings SpA	B51C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	ORSE Chile SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Parque Eólico San Andrés SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Sonnedis PPA Holding SpA	B51	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Raso Energía SpA	B51A	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202101	Raso Energía SpA	B51C	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202202	Enel Generación Chile S.A	B5122	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						
202202	Enel Generación Chile S.A	B5122	CP	6m		0,0000	0,0000	-		324,501	324,501	0,000	0,000						

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización 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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°247, de fecha 20 de mayo de 2026", "5. Tablas", "Anexo 3 26-2.xlsx".

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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", " Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°247, de fecha 20 de mayo de 2026", "5. Tablas", "Anexo 4 26-2.xlsx".

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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°247, de fecha 20 de mayo de 2026", "5. Tablas", "Anexo 5 26-2.xlsx".

ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador

El detalle por Suministrador, del Saldo Final Restante, se encuentra contenido en el presente ANEXO 6, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°247, de fecha 20 de mayo de 2026", "5. Tablas", "Anexo 6 26-2.xlsx".

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

Notifíquese y archívese.

Mauricio
Javier Funes
Huerta

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Firmado digitalmente por Mauricio
Javier Funes Huerta
Nombre de reconocimiento (DN):
c=CL, o=E-Sign S.A., ou=Terminos de
uso en www.esign-la.com/
acuerdoterceros, cn=Mauricio Javier
Funes Huerta, email=mfunes@cne.cl
Fecha: 2026.05.20 18:26:50 -04'00'

DZO/LZG/MOC/AOM/PMP/CSG/JHE/DBL/ING/GSV/mhs

Distribución:

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