

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

**Fijación 1^{er} semestre 2027 - Emitido en octubre 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	11
5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, LEY N° 21.833, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 500 DE 2026	28
5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185	28
5.2 Diferencias de Facturación	42
5.3 Saldo Final Restante	53
5.4 Diferencias por Retraso de Decreto	54
5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto	54
5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes	62
5.7 Contabilización de devoluciones por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833	66
5.8 Saldo de Normalización Tarifaria.....	67
5.9 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	70
5.10 Transferencias entre Distribuidoras	75
6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	77
7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO A NIVEL DE GENERACIÓN	78
7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	78
7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	80
7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía en Puntos de Compra.....	81
7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio.....	81
7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos	81
a) Cargo por Diferencias de Facturación y Retraso.....	81
b) Cargo Unitario SSR.....	82
c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM.	83
8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO	84

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL)	86
10. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.....	88
11. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	90
12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	96
12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo.....	97
12.2 Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados.....	98
12.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas	98
12.4 Consideraciones especiales del presente proceso	99
12.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)	99
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	142
1.1 Proceso Licitatorio CHL 2010/01	142
1.2 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	143
1.3 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01, 2022/01 y 2025/02	147
1.4 Proceso Licitatorio 2023/01 y 2025/01	148
ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones.....	150
ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	152
ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato	152
ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato	152
ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador.....	152

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico Preliminar 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”) y por la Ley N° 21.833, de protección tarifaria eléctrica (en adelante, “Ley N° 21.833”).

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, estableciendo que la comparación de los precios promedio a traspasar a los clientes finales debía efectuarse respecto de una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional. Esta regla fue posteriormente modificada, según se señala más adelante.

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”), 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 posteriormente por 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”) y, en particular, lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 500 de la Comisión, de 14 de septiembre de 2026, que modifica la Resolución Exenta N° 379 en consistencia con las modificaciones introducidas por la Ley N° 21.833, fija texto refundido y deja sin efecto las resoluciones exentas que indica (en adelante, “Resolución Exenta N° 500”).

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 2015, 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
CHL 2010/01	CHL 2010/01	ENEL DISTRIBUCIÓN
SIC 2013/03_2	SIC 2013/03_2, SIC 2013/03_2 (Enelectric), SIC 2013/03_2 (Emetal), SIC 2013/03_2 (Enelsa)	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, ELECDA, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2015/02	2015/02, 2015/02 (Elecda)	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, ELECDA, ELIQA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2015/01	2015/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, ELECDA, ELIQA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2017/01	2017/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, ELECDA, ELIQA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2021/01	2021/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, MATAQUITO, SAESA, SOCOEPA
2022/01	2022/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPa, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2023/01	2023/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, DESA, EMELCA, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, MATAQUITO, SAESA, SOCOEPA
2025/01	2025/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EEPa, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, MATAQUITO, SAESA

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.

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, ELIQA, 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.

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. Durante el presente semestre dichos convenios fueron actualizados; sin embargo, sus efectos serán considerados en las próximas fijaciones de precios de nudo promedio.

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 abril de 2026 y el 30 de septiembre de 2026, publicados por el Banco Central, equivalente a 916,21 [\$/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 el **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, para efectos de completar las reliquidaciones por Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso señaladas en las secciones 5.2 y 5.4, respectivamente, el presente informe utiliza el índice de septiembre de 2025 como referencia para octubre de 2025.

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

4.2 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los Precios de Nudo de Largo Plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso de que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo Precio de Nudo Promedio de la respectiva Empresa Concesionaria, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 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, modificada por las Leyes N° 21.667 y N° 21.833.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre 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° 16T, del 8 de septiembre de 2026, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 16T/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° 500, 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, los precios se actualizan conforme a los respectivos decretos tarifarios vigentes. Esta actualización se efectúa semestralmente para los Sistemas Medianos, incluidos los 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 2: Precios de Nudo de Largo Plazo en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW- mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kW- mes)
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	111.132	11.71	4.559	97.643	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	2.889	99.173	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	111.132	11.71	4.163	98.006	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	111.132	11.71	3.715	98.416	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	111.132	11.71	4.559	97.643	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eledda	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eledda	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	2.889	99.173	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eledda	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eledda	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	111.132	11.71	4.163	98.006	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	111.132	11.71	3.715	98.416	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	111.132	11.71	4.559	97.643	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	2.889	99.173	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	4.163	98.006	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	111.132	11.71	3.715	98.416	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eledda	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Eledda	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eledda	111.132	11.71	3.912	98.236	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eledda	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728,82
2015/02 (Eledda)	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728,82
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155.165	12.45	0.000	142.164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	153.594	12.45	0.000	140.724	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Eledda	155.165	12.45	0.000	142.164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Eledda	153.594	12.45	0.000	140.724	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelari	155.165	12.45	0.000	142.164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelari	153.594	12.45	0.000	140.724	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Eledda	124.260	12.45	1.749	112.245	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155.165	12.45	0.000	142.164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	167.405	12.45	0.000	153.378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	162.759	12.45	0.000	149.121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	137.203	12.45	0.000	125.707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Eledda	124.260	12.45	1.681	112.308	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Eledda	155.165	12.45	0.000	142.164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Eledda	167.405	12.45	0.000	153.378	11.406,81

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	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecdia	162,759	12,45	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecdia	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	124,260	12,45	1,676	112,313	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelat	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	162,759	12,45	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecdia	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Elecdia	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelat	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecdia	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	118,675	12,45	4,951	104,195	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecdia	118,675	12,45	4,704	104,422	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecdia	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	118,675	12,45	4,700	104,425	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecdia	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Conafe	134,673	12,45	2,684	120,929	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Conafe	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Elecdia	134,673	12,45	2,628	120,961	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Conafe	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecdia	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Elecdia	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Emelat	134,673	12,45	2,555	121,048	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Emelat	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	153,594	12,45	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	124,260	12,45	1,749	112,245	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	162,759	12,45	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Conafe	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	118,675	12,45	4,951	104,195	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	134,673	12,45	2,684	120,929	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Elecdia	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Elecdia	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Conafe	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Elecdia	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Emelat	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	111,132	11,71	3,495	96,618	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Coelcha	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	111,132	11,71	3,495	96,618	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	90,825	11,71	0,000	83,245	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	94,788	11,71	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	111,132	11,71	3,495	96,618	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Coelcha	133,097	11,71	0,000	121,945	10.728,82
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coelcha	153,594	12,45	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	124,260	12,45	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coelcha	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	162,759	12,45	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coelcha	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	118,675	12,45	5,354	103,826	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	134,673	12,45	2,849	120,779	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	111,132	11,71	3,731	96,401	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CEC	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	111,132	11,71	3,564	96,555	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CGE Distribución	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	111,132	11,71	3,705	96,426	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Chilquinta	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	111,132	11,71	4,077	96,085	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Codiner	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	111,132	11,71	4,065	96,096	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Coopelan	119,087	11,71	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	111,132	11,71	3,721	96,411	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	135,899	11,71	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	Cooprel	119,087	11,71	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 (US\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh- mes)
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	111.132	11.71	3.179	96.907	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Emelca	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	111.132	11.71	3.879	96.907	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	111.132	11.71	4.134	96.033	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Frontel	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	111.132	11.71	3.798	96.340	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Litoral	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	111.132	11.71	4.146	96.022	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzinanes	111.132	11.71	4.268	97.910	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinanes	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Luzinanes	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	111.132	11.71	4.379	97.808	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Luzparral	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	111.132	11.71	4.079	96.083	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Saesa	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	111.132	11.71	3.651	96.475	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socopea	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4A	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Socopea	119.087	11.71	0.000	109.109	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	111.132	11.71	3.731	96.401	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	111.132	11.71	3.564	96.555	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	111.132	11.71	3.705	96.426	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	111.132	11.71	4.077	96.085	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	111.132	11.71	4.065	96.096	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	111.132	11.71	3.721	96.411	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	111.132	11.71	4.353	97.832	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	111.132	11.71	3.584	96.536	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edesca	111.132	11.71	3.234	96.857	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edesca	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edesca	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	111.132	11.71	3.491	96.622	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	111.132	11.71	3.179	96.907	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	111.132	11.71	3.879	96.267	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	111.132	11.71	4.134	96.033	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	111.132	11.71	3.798	96.340	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	111.132	11.71	4.146	96.022	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzinanes	111.132	11.71	4.268	97.910	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzinanes	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzinanes	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	111.132	11.71	4.379	97.808	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	111.132	11.71	4.079	96.083	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	111.132	11.71	3.651	96.475	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socopea	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socopea	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoprel	111.132	11.71	3.721	96.411	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoprel	90.855	11.71	0.000	83.242	10.728.82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoprel	94.768	11.71	0.000	86.827	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	CEC	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	111.132	11.71	3.564	96.555	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	111.132	11.71	3.705	96.426	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	111.132	11.71	4.077	96.085	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Codiner	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	111.132	11.71	4.065	96.096	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Coopelan	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	111.132	11.71	3.721	96.411	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Cooprel	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	111.132	11.71	4.353	97.832	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Copelec	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	111.132	11.71	3.584	96.536	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	135.899	11.71	0.000	124.512	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Iberolca Cabo Leones I S.A.	Crell	133.097	11.71	0.000	121.945	10.728.82
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.						

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Frontel	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	111,132	11,71	3,798	98,340
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Luz Osorno	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	111,132	11,71	4,148	98,022
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Luz Osorno	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	111,132	11,71	4,268	97,910
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinares	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Luzinares	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	111,132	11,71	4,379	97,808
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Luzparral	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	111,132	11,71	4,079	98,083
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Saesa	133,097	11,71	0,000	121,945
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	111,132	11,71	3,651	98,475
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socopea	135,899	11,71	0,000	124,512
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	Socopea	133,097	11,71	0,000	121,945
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	127,752	13,72	4,015	113,369
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CEC	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Chilquinta	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Codiner	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coopelan	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Cooprel	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Copelec	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Crell	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edesca	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Edesca	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	EEPA	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelca	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Enel Distribución	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Frontel	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Litoral	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luz Osorno	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzinares	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzparral	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Saesa	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socopea	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Socopea	153,594	12,45	0,000	140,724
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CEC	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	124,260	12,45	1,664	112,324
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	124,260	12,45	1,537	112,440
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Chilquinta	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Codiner	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coopelan	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Cooprel	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Copelec	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Crell	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edesca	124,260	12,45	1,538	112,439
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edesca	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Edesca	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edesca	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edesca	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	EEPA	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelca	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	124,260	12,45	0,000	113,848
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Enel Distribución	167,405	12,45	0,000	153,378
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	162,759	12,45	0,000	149,121
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	137,203	12,45	0,000	125,707
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	124,260	12,45	1,728	112,265
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	155,165	12,45	0,000	142,164
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Frontel	167			

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	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	124.260	12.45	1.725	112,428	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Litoral	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	124.260	12.45	1.725	112,268	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luz Osorno	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzinaraes	124.260	12.45	1.600	112,383	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinaraes	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzinaraes	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzinaraes	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzinaraes	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	124.260	12.45	1.523	112,453	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzparral	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	124.260	12.45	1.725	112,268	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Saesa	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepe	124.260	12.45	0.000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepe	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Socoepe	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepe	162.759	12.45	0.000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepe	137.203	12.45	0.000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CEC	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Chilquinta	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Codiner	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Coopelan	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Cooprel	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Copelec	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Crell	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Edecsa	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	EEPA	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Emelca	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Enel Distribución	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Frontel	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Litoral	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luz Osorno	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinaraes	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzinaraes	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Luzparral	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Saesa	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepe	155.165	12.45	0.000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	Socoepe	167.405	12.45	0.000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	CEC	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	CGE Distribución	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Chilquinta	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Codiner	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Coopelan	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Cooprel	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Copelec	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Crell	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Edecsa	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	EEPA	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Emelca	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Enel Distribución	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Frontel	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Litoral	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luz Osorno	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luzinaraes	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Luzparral	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Saesa	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	Socoepe	140.523	12.45	0.000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	118.675	12.45	5.151	104,012	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	118.675	12.45	4.598	104,518	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	118.675	12.45	4.816	104,319	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	118.675	12.45	4.838	104,299	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	118.675	12.45	5.568	103,630	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	118.675	12.45	4.765	104,365	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	118.675	12.45	5.361	103,820	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	118.675	12.45	5.342	103,837	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	111.529	12.45	0.000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	118.675	12.45	4.085	104,989	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polbalco)	Edecsa	118.675	12.45	4.086	104,988	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	111.529	12.45	0.000		

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	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	118.675	12,45	4.097	104,978	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	111.529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Cobun)	Saesa	118.675	12,45	5.141	104,021	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	118.675	12,45	5.382	103,900	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	111.529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socopea	118.675	12,45	4.260	104,828	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socopea	111.529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CEC	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CGE Distribución	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Chilquinta	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Codiner	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Coopelan	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Cooprel	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Copelec	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Crell	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Edesca	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EEPA	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Emelca	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Enel Distribución	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Frontel	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Litoral	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luz Osorno	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luzinares	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Luzparral	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Saesa	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	Socopea	140.523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CEC	134.673	12,45	2.777	120,845	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CGE	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	134.673	12,45	2.466	121,129	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CGE Distribución	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	134.673	12,45	1.979	121,575	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Chilquinta	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Codiner	134.673	12,45	2.710	120,906	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Codiner	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Codiner	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	134.673	12,45	2.814	120,811	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Coopelan	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	134.673	12,45	2.592	121,014	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Cooprel	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Copelec	134.673	12,45	2.731	120,887	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Copelec	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Copelec	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Crell	134.673	12,45	2.799	120,824	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Crell	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Crell	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Edesca	134.673	12,45	1.961	121,592	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Edesca	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edesca	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Edesca	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EEPA	134.673	12,45	1.854	121,690	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EEPA	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Emelca	134.673	12,45	1.961	121,592	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Emelca	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Emelca	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	134.673	12,45	2.232	121,344	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Enel Distribución	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Frontel	134.673	12,45	2.038	121,521	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Frontel	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Frontel	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Litoral	134.673	12,45	2.028	121,531	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Litoral	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Litoral	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	134.673	12,45	2.350	121,236	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Luz Osorno	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzinares	134.673	12,45	2.208	121,366	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzinares	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Luzinares	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	134.673	12,45	1.899	121,649	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Luzparral	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Saesa	134.673	12,45	2.350	121,236	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Saesa	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Saesa	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Socopea	134.673	12,45	2.691	120,923	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Socopea	139.651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socopea	152.681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	Socopea	144.118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	153,594	12,45	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	124,260	12,45	1,664	112,324	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	162,759	12,45	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Eneletricit)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,		

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 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	162,759	12,45	0,000	148,721	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	137,203	12,45	0,000	125,707	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	155,165	12,45	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE Distribución	167,405	12,45	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	118,675	12,45	4,598	104,518	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	111,529	12,45	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	140,523	12,45	0,000	128,749	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	134,673	12,45	2,466	121,129	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	139,651	12,45	0,000	127,950	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	152,681	12,45	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	144,118	12,45	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emeletric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Edesca	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzinares	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CEC	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Socoepa	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Crell	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	126,467	12,45	0,000	115,870	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emeletric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Edesca	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzinares	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CEC	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Socoepa	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Crell	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	160,314	12,45	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EEPA	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emeletric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Litoral	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Edesca	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luzinares	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Emelca	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Saesa	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Frontel	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CEC	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Codiner	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Crell	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Copelec	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	158,080	12,45	0,000	144,834	11.406,81
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	CEC	58,580	11,69	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	55,447	11,69	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	54,251	11,69	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	CEC	55,101	11,69	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CEC	53,244	11,69	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	82,325	11,69	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	81,770	11,69	0,000	74,918	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Asta Generación S.A.	CEC	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	60,290	11,69	0,000	55,238	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	CEC	66,068	11,69	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	88,095	11,69	0,000	80,714	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CEC	85,298	11,69	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	100,400	11,69	0,000	91,987	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CEC	97,883	11,69	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	99,281	11,69	0,000	90,962	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CEC	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CGE Distribución	53,244	11,69	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CGE Distribución	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	76,761	11,69</			

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	60,290	11,69	0,000	55,238	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	82,325	11,69	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	82,325	11,69	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	81,770	11,69	0,000	74,918	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	60,290	11,69	0,000	55,238	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	58,580	11,69	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	55,447	11,69	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Chilquinta	54,251	11,69	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Chilquinta	55,101	11,69	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	66,068	11,69	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	88,095	11,69	0,000	80,714	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Chilquinta	85,298	11,69	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	100,400	11,69	0,000	91,987	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Chilquinta	97,883	11,69	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	70,329	11,69	0,000	64,511	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	99,281	11,69	0,000	90,962	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Chilquinta	53,244	11,69	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Codiner	53,244	11,69	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	99,281	11,69	0,000	90,962	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Codiner	97,883	11,69	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	100,400	11,69	0,000	91,987	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Codiner	85,298	11,69	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	88,095	11,69	0,000	80,714	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Codiner	66,068	11,69	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Codiner	55,101	11,69	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Codiner	54,251	11,69	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	55,447	11,69	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	58,580	11,69	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	60,290	11,69	0,000	55,238	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	81,770	11,69	0,000	74,918	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	82,325	11,69	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	82,325	11,69	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	81,770	11,69	0,000	74,918	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	58,580	11,69	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	60,290	11,69	0,000	55,238	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	55,447	11,69	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Codiner	55,101	11,69	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Codiner	54,251	11,69	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Codiner	66,068	11,69	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	88,095	11,69	0,000	80,714	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	100,400	11,69	0,000	91,987	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Codiner	85,298	11,69	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Codiner	97,883	11,69	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	99,281	11,69	0,000	90,962	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Codiner	53,244	11,69	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	96,446	11,69	0,000	88,365	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	66,380	11,69	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	66,379	11,69	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	66,382	11,69	0,000	60,820	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	81,780	11,69	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	81,783	11,69	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	81,787	11,69	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	81,770	11,69	0,000	74,918	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	97,843	11,69	0,000	89,645	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	81,786	11,69	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	58,580	11,69	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB							

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Coopelan	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Coopelan	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Coopelan	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Cooprel	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Cooprel	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Cooprel	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Cooprel	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Cooprel	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Caman)	Cooprel	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Cooprel	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Copelec	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Caman)	Copelec	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Copelec	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Copelec	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Copelec	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Copelec	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Copelec	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Copelec	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Crell	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Crell	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Crell	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Crell	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Crell	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Crell	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Caman)	Crell	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Crell	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edesca	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edesca	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edesca	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edesca	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edesca	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edesca	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edesca	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edesca	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edesca	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edesca	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edesca	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edesca	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edesca	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edesca	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C' Tigre)	Edesca	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edesca	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Caman)	Edesca	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Edesca	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Edesca	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edesca	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Edesca	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edesca	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Edesca	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edesca	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edesca	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edesca	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Edesca	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Edesca	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenery	EEPA	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	EEPA	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EEPA	97,883	11,69	0,000	89,681

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	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	100,400	11,69	0,000	91,987	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EEPA	85,298	11,69	0,000	78,151	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	88,095	11,69	0,000	80,714	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	EEPA	88,095	11,69	0,000	80,714	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	EEPA	55,101	11,69	0,000	50,484	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	EEPA	54,251	11,69	0,000	49,705	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	55,447	11,69	0,000	50,801	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	58,580	11,69	0,000	53,672	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	60,290	11,69	0,000	55,238	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	65,232	11,69	0,000	59,766	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	97,843	11,69	0,000	89,645	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	81,787	11,69	0,000	74,934	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	81,770	11,69	0,000	74,918	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	81,783	11,69	0,000	74,930	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	81,786	11,69	0,000	74,933	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	82,325	11,69	0,000	75,427	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	81,780	11,69	0,000	74,928	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	66,382	11,69	0,000	60,820	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	66,379	11,69	0,000	60,817	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	66,380	11,69	0,000	60,818	10,710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	76,167	11,69	0,000	69,785	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	96,446	11,69	0,000	88,365	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	96,446	11,69	0,000	88,365	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	76,167	11,69	0,000	69,785	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	66,380	11,69	0,000	60,818	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	66,379	11,69	0,000	60,817	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	66,382	11,69	0,000	60,820	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	81,780	11,69	0,000	74,928	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	82,325	11,69	0,000	75,427	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	81,786	11,69	0,000	74,933	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	81,783	11,69	0,000	74,930	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	81,770	11,69	0,000	74,918	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	81,787	11,69	0,000	74,934	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	97,843	11,69	0,000	89,645	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	65,232	11,69	0,000	59,766	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	60,290	11,69	0,000	55,238	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	58,580	11,69	0,000	53,672	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	55,447	11,69	0,000	50,801	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Emelca	54,251	11,69	0,000	49,705	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Emelca	55,101	11,69	0,000	50,484	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Emelca	66,068	11,69	0,000	60,532	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	88,095	11,69	0,000	80,714	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones II SpA	Emelca	85,298	11,69	0,000	78,151	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	100,400	11,69	0,000	91,987	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Emelca	97,883	11,69	0,000	89,681	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Acciona	Emelca	76,761	11,69	0,000	70,329	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Besalco	Emelca	99,281	11,69	0,000	90,962	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	70,950	11,69	0,000	65,005	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Emelca	73,721	11,69	0,000	67,544	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Odopenergy	Emelca	53,244	11,69	0,000	48,783	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Odopenergy	Enel Distribución	53,244	11,69	0,000	48,783	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Enel Distribución	73,721	11,69	0,000	67,544	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	70,950	11,69	0,000	65,005	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	99,281	11,69	0,000	90,962	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	76,761	11,69	0,000	70,329	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	97,883	11,69	0,000	89,681	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	100,400	11,69	0,000	91,987	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	85,298	11,69	0,000	78,151	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	88,095	11,69	0,000	80,714	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	66,068	11,69	0,000	60,532	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Enel Distribución	55,101	11,69	0,000	50,484	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Enel Distribución	54,251	11,69	0,000	49,705	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	55,447	11,69	0,000	50,801	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	58,580	11,69	0,000	53,672	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	60,290	11,69	0,000	55,238	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	65,232	11,69	0,000	59,766	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	97,843	11,69	0,000	89,645	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	81,787	11,69	0,000	74,934	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	81,770	11,69	0,000	74,918	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	81,783	11,69	0,000	74,930	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	81,786	11,69	0,000	74,933	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	82,325	11,69	0,000	75,427	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	81,780	11,69	0,000	74,928	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	66,382	11,69	0,000	60,820	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	66,379	11,69	0,000	60,817	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	66,380	11,69	0,000	60,818	10,710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	76,167	11,69	0,000	69,785	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	96,446	11,69	0,000	88,365	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	96,446	11,69	0,000	88,365	10,710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	76,167	11,69	0,000	69,785	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	66,380	11,69	0,000	60,818	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	66,379	11,69	0,000	60,817	10,710,49
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	66,382	11,69	0,000	60,820	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	81,780	11,69	0,000	74,928	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	82,325	11,69	0,000	75,427	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	81,786	11,69	0,000	74,933	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	81,783	11,69	0,000	74,930	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	81,770	11,69	0,000	74,918	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	81,787	11,69	0,000	74,934	10,710,49
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	97,843	11,69	0,000	89,645	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	65,232	11,69	0,000	59,766	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	60,290	11,69	0,000	55,238	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	58,580	11,69	0,000	53,672	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	55,447	11,69	0,000	50,801	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Camán)	Frontel	54,251	11,69	0,000	49,705	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Huemu Energía (Coihue)	Frontel	55,101	11,69	0,000	50,484	10,710,49
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Frontel	66,068	11,69	0,000	60,532	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	88,095	11,69	0,000	80,714	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Frontel	85,298	11,69	0,000	78,151	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	100,400	11,69	0,000	91,987	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Frontel	97,883	11,69	0,000	89,681	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	76,761	11,69	0,000	70,329	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	99,281	11,69	0,000	90,962	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	70,950	11,69	0,000	65,005	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Frontel	73,721	11,69	0,000	67,544	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Odopenergy	Frontel	53,244	11,69	0,000	48,783	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Litoral	73,721	11,69	0,000	67,544	10,710,49
2015/01	BS1	BB	Odopenergy	Litoral	53,244	11,69	0,000	48,783	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	70,950	11,69	0,000	65,005	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	99,281	11,69	0,000	90,962	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Litoral	97,883	11,69	0,000	89,681	10,710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	76,761	11,69	0,000	70,329	10,710,49
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	100,400	11,69	0,000	91,987	10,710,49
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Litoral	85,298	11,69			

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Luz Osorno	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luz Osorno	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Luz Osorno	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Luzinaraes	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luzinaraes	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzinaraes	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzinaraes	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzinaraes	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Luzinaraes	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinaraes	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Luzinaraes	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinaraes	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	Luzinaraes	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzinaraes	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzinaraes	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzinaraes	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzinaraes	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzinaraes	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzinaraes	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzinaraes	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzinaraes	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinaraes	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinaraes	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	76,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Luzparral	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Luzparral	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS3	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Luzparral	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Acciona	Luzparral	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luzparral	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Luzparral	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Saesa	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Saesa	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Saesa	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	Saesa	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Saesa	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS3	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	76,167	11,69	0,000	69,785

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eledda	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eledda	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eledda	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eledda	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	66,382	11,69	0,000	60,820
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eledda	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eledda	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eledda	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eliqsa	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eledda	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eledda	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eledda	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eledda	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eledda	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eledda	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eliqsa	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eledda	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelari	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Eledda	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Emelat	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	Conafe	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Emelari	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Eliqsa	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Eledda	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Emelat	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Conafe	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Emelari	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Eliqsa	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Eledda	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Emelat	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	Conafe	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eledda	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelat	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelari	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Eliqsa	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Eledda	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelat	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Conafe	53,244	11,69	0,000	48,783
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socopea	96,446	11,69	0,000	88,365
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socopea	75,167	11,69	0,000	69,785
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socopea	66,379	11,69	0,000	60,817
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socopea	66,380	11,69	0,000	60,818
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socopea	66,382	11,69	0,000	60,820

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kW-mes)
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socopea	81,780	11,69	0,000	74,928
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socopea	81,786	11,69	0,000	74,933
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socopea	82,325	11,69	0,000	75,427
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socopea	81,783	11,69	0,000	74,930
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socopea	81,770	11,69	0,000	74,918
2015/01	BS2C	BB	WPD Dugueco (Sta Fe)	Socopea	97,843	11,69	0,000	89,645
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socopea	81,787	11,69	0,000	74,934
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socopea	65,232	11,69	0,000	59,766
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socopea	58,580	11,69	0,000	53,672
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socopea	60,290	11,69	0,000	55,238
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Chamma)	Socopea	55,447	11,69	0,000	50,801
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	Socopea	55,101	11,69	0,000	50,484
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Socopea	54,251	11,69	0,000	49,705
2015/01	BS2	BB	Iberódica Cabo Leones II S.A.	Socopea	66,068	11,69	0,000	60,532
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socopea	88,095	11,69	0,000	80,714
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socopea	100,400	11,69	0,000	91,987
2015/01	BS2A	BB	Iberódica Cabo Leones II S.A.	Socopea	85,298	11,69	0,000	78,151
2015/01	BS2C	BB	Iberódica Cabo Leones III S.A.	Socopea	97,883	11,69	0,000	89,681
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socopea	76,761	11,69	0,000	70,329
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socopea	70,950	11,69	0,000	65,005
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socopea	99,281	11,69	0,000	90,962
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Socopea	73,721	11,69	0,000	67,544
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Socopea	53,244	11,69	0,000	48,783
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	LUZPARRAL	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BV	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	LUZPARRAL	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edesca	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIOSA	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Eledda	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socopea	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edesca	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIOSA	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Eledda	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socopea	47,133	10,87	0,000	43,184
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	CEC	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	CGE Distribución	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Chilquinta	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Codiner	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Coelcha	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Coopelan	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Cooprel	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Copelec	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Crell	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Edesca	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	EEPA	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Emelca	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Enel Distribución	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Frontel	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Litoral	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Luz Osorno	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Luzinares	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Saesa	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	EMELARI	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	ELIOSA	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Eledda	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	EMELAT	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Conafe	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energía Chile SpA	Socopea	49,608	10,87	0,000	45,451
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edesca	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIOSA	46,343	10,87	0,000	42,460
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Eledda	46,343	10,87	0,000	42,460

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)
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	46,343	10,87	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	46,343	10,87	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socopea	46,343	10,87	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Crell	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Edesca	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIQA	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Eledca	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Socopea	47,133	10,87	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	CEC	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Codiner	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Copelec	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Crell	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Edesca	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	EEPA	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Emelca	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Frontel	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Litoral	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Luzinares	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Saesa	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	ELIQA	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Eledca	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Conafe	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	Sonnexdix Cox Energy Chile SpA	Socopea	49,608	10,87	0,000	45,451	9.959,20
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQA	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELEDCA	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	76,167	11,69	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQA	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELEDCA	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	65,232	11,69	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQA	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELEDCA	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	76,761	11,69	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQA	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELEDCA	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	70,950	11,69	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQA	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELEDCA	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	73,721	11,69	0,000	67,544	10.710,49
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	23,282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	23,282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	23,282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	23,282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	23,282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	16,886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	16,886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	16,886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	16,886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	16,886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	21,412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	21,412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	21,412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	21,412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	21,412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	CEC	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Coelcha	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Coopelan	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Cooprel	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Copelec	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Crell	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Emelca	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Socopea	26,734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	LUZPARRAL	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	CEC	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	CGE Distribución	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Chilquinta	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Codiner	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Coelcha	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Coopelan	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Cooprel	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Copelec	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Crell	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Edesca	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	EEPA	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Emelca	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Enel Distribución	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Frontel	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnexdix PPA Holding SpA	Litoral	33,674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1								

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)
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Conafe	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Socoepa	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	CEC	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coelcha	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coopelan	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Cooprel	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Copelec	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Crell	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Emelca	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Socoepa	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	LUZPARRAL	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	CEC	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	CGE Distribución	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Chilquinta	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Codiner	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Coelcha	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Coopelan	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Cooprel	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Copelec	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Crell	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Edecsa	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EEPA	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Emelca	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Enel Distribución	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Frontel	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Litoral	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Luz Osorno	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	LuzLinares	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Saesa	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EMELARI	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	ELIOSA	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Elecca	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	EMELAT	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Conafe	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Socoepa	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Mataquito	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Mataquito	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	23.282	9,77	0,000	21,331	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16.886	9,77	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	21.412	9,77	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Mataquito	26.734	9,77	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	Sonnex PPA Holding SpA	Mataquito	33.674	9,77	0,000	30,852	8.951,37
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	CHILQUINTA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	EMELCA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	LITORAL	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	Enel Distribución	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	EEPA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	COPELAN	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	FRONTEL	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	SAESA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	CODINER	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	EDSCA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	LUZLINARES	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	LUZPARRAL	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	COPELEC	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	SOCOPEA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	COOPREL	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	LUZ OSORNO	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2022/01	BS1	BB	Zapateri SpA	CRILLA	45.018	9,46	0,000	41,246	8.667,35
2023/01	BS121	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71.572	11,11	0,000	65,575	10.179,09
2023/01	BS121	BB	Enel Generación Chile S.A.	Mataquito	71.572	11,11	0,000	65,575	10.179,09
2023/01	BS121	BB	Enel Generación Chile S.A.	DESA	71.572	11,11	0,000	65,575	10.179,09
2023/01	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71.572	9,64	0,000	65,575	8.832,26
2023/01	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	71.572	9,64	0,000	65,575	8.832,26
2023/01	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	71.572	9,64	0,000	65,575	8.832,26
2023/01	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	71.572	9,64	0,000	65,575	8.832,26
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LuzLinares	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LuzParral	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	socoepa	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2023/01	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	CRILLA	71.572	8,46	0,000	65,575	7.751,14
2025/01	bs121	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72.303	9,52	0,000	66,245	8.722,32
2025/01	bs121	BB	Enel Generación Chile S.A.	Mataquito	72.303	9,52	0,000	66,245	8.722,32
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs122	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	72.303	8,83	0,000	66,245	8.090,13
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LuzLinares	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs123	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	72.303	7,45	0,000	66,245	6.825,76
2025/01	bs124	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	72.303	8,54	0,000	66,245	7.824,43
2025/01	bs124	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	72.303	8,54	0,000	66,245	7.824,43
2025/01	bs124	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	72.303	8,54	0,000	66,245	7.824,43
2025/01	bs124	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	72.303	8,54	0,000	66,245	7.824,43

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

Barra de retiro	Precio Energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
Aysen 23	144,214	15.765,66
Chacab 33	144,227	15.765,66
Mañi 33	144,198	15.765,66
Nire 33	144,230	15.765,66
Tehuel 23	144,227	15.765,66
Palena 23	235,222	10.346,45
General Carrera 23	279,835	12.393,29
Puerto Cisnes 23	287,760	13.221,86
Cochamó 23	278,240	7.164,76
Homopirén 23	291,823	7.726,23
Cabo Negro 13,2	71,470	19.561,09
Punta Arenas 13,2	71,470	19.561,09
Tres Puentes 13,2	71,470	19.561,09
Puerto Natales 13,2	89,555	14.710,32
Porvenir 13,2	92,527	21.322,54
Puerto Williams 13,2	363,550	29.470,90

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.

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, LEY N° 21.833, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 500 DE 2026

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 las leyes N° 21.667 y N° 21.833, establece que el Fondo de Estabilización de Tarifas tiene entre sus objetos el pago de los saldos originados por la aplicación de la Ley N° 21.185.

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 4: Saldos PEC por Suministrador – Concesionaria SEN.

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CEC	Abengoa	149.576
CEC	Acciona	82.190
CEC	Aela Generación S.A.	20.956
CEC	Amunche Solar SpA	2.873
CEC	Chungungo S.A.	23.603
CEC	COLBÚN	15.930
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.192
CEC	E-CL	766.250
CEC	El Campesino	590.243
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.819
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.752
CEC	ENDESA	497.093
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	5.949
CEC	Ibereolika Cabo Leones I S.A.	5.648
CEC	Norvind	7.794
CEC	PANGUIPULLI	43.470
CEC	Pelumpén S.A.	44.587
CEC	San Juan SpA.	60.878
CEC	Santiago Solar S.A.	13.936
CEC	SCB II SpA	2.350
CEC	SPV P4 S.A.	2.649
CGE	Abengoa	5.783.414
CGE	Acciona	3.179.032
CGE	Aela Generación S.A.	1.453.996
CGE	AES GENER	19.257.734
CGE	Amunche Solar SpA	150.571
CGE	Chungungo S.A.	705.761
CGE	COLBÚN	38.671.122
CGE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	98.054
CGE	D. ALMAGRO	2.883.531
CGE	E-CL	30.435.018
CGE	El Campesino	23.649.699
CGE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	494.106
CGE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	349.763
CGE	ENDESA	86.004.513
CGE	Energía Cerro El Morado S.A.	186.821
CGE	Ibereolika Cabo Leones I S.A.	467.440
CGE	M. REDONDO	4.249.700
CGE	Norvind	301.326

⁴ Esta contabilización descuenta los pagos estipulados en el Decreto Supremo N°15T/2024, Decreto Supremo N°14T/2025, Decreto Supremo N°24T/2025 y Decreto Supremo N°8T/2026 realizados a la fecha de emisión del presente informe..

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CGE	PANGUIPULLI	3.204.815
CGE	Pelumpén S.A.	1.335.285
CGE	PUNTILLA	1.089.105
CGE	San Juan SpA.	2.443.231
CGE	Santiago Solar S.A.	414.009
CGE	SCB II SpA	124.245
CGE	SPV P4 S.A.	81.229
CHILQUINTA	Abengoa	486.133
CHILQUINTA	Acciona	283.515
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	238.317
CHILQUINTA	AES GENER	19.749.874
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	27.038
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	61.520
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.896
CHILQUINTA	E-CL	2.702.035
CHILQUINTA	El Campesino	2.051.470
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	42.148
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	27.421
CHILQUINTA	ENDESA	27.674.775
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	16.118
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	71.941
CHILQUINTA	Norvind	25.499
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	2.866.259
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	116.461
CHILQUINTA	PUYEHUE	2.579.332
CHILQUINTA	San Juan SpA.	205.495
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	36.202
CHILQUINTA	SCB II SpA	22.014
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	7.050
CODINER	Abengoa	93.338
CODINER	Acciona	52.547
CODINER	Aela Generación S.A.	69.707
CODINER	Amunche Solar SpA	8.146
CODINER	Chungungo S.A.	12.028
CODINER	COLBUN	30.465
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.527
CODINER	E-CL	498.515
CODINER	El Campesino	376.761
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.977
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.303
CODINER	ENDESA	269.977
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	3.209
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	21.162
CODINER	Norvind	4.861
CODINER	PANGUIPULLI	22.652
CODINER	Pelumpén S.A.	22.274
CODINER	San Juan SpA.	37.883
CODINER	Santiago Solar S.A.	6.925
CODINER	SCB II SpA	6.752
CODINER	SPV P4 S.A.	1.382
COELCHA	Abengoa	63.868
COELCHA	Acciona	32.644
COELCHA	Aela Generación S.A.	5.353
COELCHA	Amunche Solar SpA	471
COELCHA	Chungungo S.A.	6.596
COELCHA	COLBUN	8.135
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	383
COELCHA	E-CL	321.351
COELCHA	El Campesino	251.669
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.244
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.928
COELCHA	ENDESA	413.238
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.854
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.864
COELCHA	Norvind	3.200
COELCHA	PANGUIPULLI	30.957
COELCHA	Pelumpén S.A.	11.937
COELCHA	San Juan SpA.	25.992
COELCHA	Santiago Solar S.A.	3.706
COELCHA	SCB II SpA	394
COELCHA	SPV P4 S.A.	614
CONAFE	Abengoa	1.518.483
CONAFE	Acciona	833.530
CONAFE	Aela Generación S.A.	2.129.565
CONAFE	Amunche Solar SpA	189.134
CONAFE	Chungungo S.A.	166.099
CONAFE	COLBUN	30.925
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	153.499
CONAFE	E-CL	7.937.302
CONAFE	El Campesino	6.130.580
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	132.523
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	97.605
CONAFE	ENDESA	11.890.297
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	44.743

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CONAFE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	732.998
CONAFE	Norvind	79.206
CONAFE	PANGUIPULLI	987.061
CONAFE	Pelumpén S.A.	312.157
CONAFE	San Juan SpA.	656.943
CONAFE	Santiago Solar S.A.	96.795
CONAFE	SCB II SpA	156.685
CONAFE	SPV P4 S.A.	19.267
COOPELAN	Abengoa	100.706
COOPELAN	Acciona	52.980
COOPELAN	Aela Generación S.A.	81.116
COOPELAN	Amunche Solar SpA	6.914
COOPELAN	Chungungo S.A.	10.833
COOPELAN	COLBUN	5.680
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.148
COOPELAN	E-CL	507.393
COOPELAN	El Campesino	389.558
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.500
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.998
COOPELAN	ENDESA	452.852
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	3.140
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	28.759
COOPELAN	Norvind	5.231
COOPELAN	PANGUIPULLI	37.262
COOPELAN	Pelumpén S.A.	19.309
COOPELAN	San Juan SpA.	41.659
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	5.991
COOPELAN	SCB II SpA	5.849
COOPELAN	SPV P4 S.A.	1.291
Coopersol	E-CL	27.992
COOPREL	Abengoa	51.776
COOPREL	Acciona	27.564
COOPREL	Aela Generación S.A.	4.493
COOPREL	Amunche Solar SpA	339
COOPREL	Chungungo S.A.	5.327
COOPREL	COLBUN	15.694
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	352
COOPREL	E-CL	266.240
COOPREL	El Campesino	207.142
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.391
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.138
COOPREL	ENDESA	195.203
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.526
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.646
COOPREL	Norvind	2.690
COOPREL	PANGUIPULLI	15.467
COOPREL	Pelumpén S.A.	9.612
COOPREL	San Juan SpA.	21.690
COOPREL	Santiago Solar S.A.	2.962
COOPREL	SCB II SpA	289
COOPREL	SPV P4 S.A.	628
COPELEC	Abengoa	315.901
COPELEC	Acciona	172.827
COPELEC	Aela Generación S.A.	248.023
COPELEC	Amunche Solar SpA	23.917
COPELEC	Chungungo S.A.	38.104
COPELEC	COLBUN	75.093
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	17.419
COPELEC	E-CL	1.647.681
COPELEC	El Campesino	1.287.243
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	26.968
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	21.883
COPELEC	ENDESA	1.256.204
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	10.237
COPELEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	82.699
COPELEC	Norvind	16.448
COPELEC	PANGUIPULLI	102.021
COPELEC	Pelumpén S.A.	70.161
COPELEC	San Juan SpA.	132.984
COPELEC	Santiago Solar S.A.	21.869
COPELEC	SCB II SpA	21.177
COPELEC	SPV P4 S.A.	4.385
CRELL	Abengoa	154.196
CRELL	Acciona	85.276
CRELL	Aela Generación S.A.	14.235
CRELL	Amunche Solar SpA	1.097
CRELL	Chungungo S.A.	15.106
CRELL	COLBUN	3.297
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.084
CRELL	E-CL	799.110
CRELL	El Campesino	629.012
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.139
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.668
CRELL	ENDESA	770.788

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	4.107
CRELL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.183
CRELL	Norvind	8.039
CRELL	PANGUIPULLI	65.452
CRELL	Pelumpén S.A.	27.712
CRELL	San Juan SpA.	67.310
CRELL	Santiago Solar S.A.	8.622
CRELL	SCB II SpA	914
CRELL	SPV P4 S.A.	1.745
EDECSA	Abengoa	16.391
EDECSA	Acciona	10.255
EDECSA	AES GENER	944.722
EDECSA	Chungungo S.A.	2.147
EDECSA	E-CL	93.480
EDECSA	El Campesino	69.722
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.537
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.199
EDECSA	ENDESA	986.195
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	530
EDECSA	Norvind	872
EDECSA	PANGUIPULLI	11.491
EDECSA	Pelumpén S.A.	0
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	2.461
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	1.721
EDECSA	San Juan SpA.	7.812
EDECSA	Santiago Solar S.A.	1.292
EDECSA	SPV P4 S.A.	243
EEC	Abengoa	59.105
EEC	Acciona	32.110
EEC	Aela Generación S.A.	18.655
EEC	AES GENER	534.870
EEC	Amunche Solar SpA	2.124
EEC	Chungungo S.A.	6.943
EEC	COLBÚN	382.271
EEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.226
EEC	E-CL	313.292
EEC	El Campesino	244.522
EEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.882
EEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.234
EEC	ENDESA	1.265.670
EEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.915
EEC	GUACOLDA	64.413
EEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.734
EEC	Norvind	3.076
EEC	PANGUIPULLI	23.341
EEC	Pelumpén S.A.	12.682
EEC	San Juan SpA.	23.295
EEC	Santiago Solar S.A.	3.936
EEC	SCB II SpA	1.773
EEC	SPV P4 S.A.	807
EEPA	Abengoa	64.544
EEPA	Acciona	35.602
EEPA	Aela Generación S.A.	16.294
EEPA	AES GENER	1.396.810
EEPA	Amunche Solar SpA	1.880
EEPA	Chungungo S.A.	8.274
EEPA	COLBÚN	360.644
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.037
EEPA	E-CL	374.977
EEPA	El Campesino	310.082
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.294
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.198
EEPA	ENDESA	1.841.633
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.223
EEPA	GUACOLDA	221.495
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.870
EEPA	Norvind	3.360
EEPA	PANGUIPULLI	11.477
EEPA	Pelumpén S.A.	15.301
EEPA	San Juan SpA.	25.010
EEPA	Santiago Solar S.A.	4.751
EEPA	SCB II SpA	1.563
EEPA	SPV P4 S.A.	959
ELECDA	Abengoa	12.072
ELECDA	Acciona	25.377
ELECDA	Aela Generación S.A.	51.324
ELECDA	AES GENER	203.782
ELECDA	Amunche Solar SpA	3.551
ELECDA	Chungungo S.A.	992
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.996
ELECDA	E-CL	25.767.851
ELECDA	El Campesino	49.707
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.055
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	826

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
ELECDA	ENDESA	37.761
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	270
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	19.158
ELECDA	Norvind	633
ELECDA	PANGUIPULLI	3.275
ELECDA	Pelumpén S.A.	1.857
ELECDA	San Juan SpA.	14.792
ELECDA	Santiago Solar S.A.	574
ELECDA	SCB II SpA	2.963
ELECDA	SPV P4 S.A.	117
ELIQSA	Aela Generación S.A.	11.306
ELIQSA	Amunche Solar SpA	895
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	834
ELIQSA	E-CL	13.237.630
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.024
ELIQSA	SCB II SpA	749
EMELARI	Aela Generación S.A.	64.723
EMELARI	Amunche Solar SpA	5.396
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.661
EMELARI	E-CL	8.092.356
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	22.244
EMELARI	SCB II SpA	4.492
EMELAT	Abengoa	276.763
EMELAT	Acciona	151.229
EMELAT	Aela Generación S.A.	138.309
EMELAT	AES GENER	5.808.630
EMELAT	Amunche Solar SpA	9.530
EMELAT	Chungungo S.A.	24.886
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	10.741
EMELAT	E-CL	1.440.322
EMELAT	El Campesino	1.130.906
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	23.812
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	18.183
EMELAT	ENDESA	1.434.114
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	7.021
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	51.194
EMELAT	Norvind	14.411
EMELAT	PANGUIPULLI	121.718
EMELAT	Pelumpén S.A.	46.199
EMELAT	San Juan SpA.	121.913
EMELAT	Santiago Solar S.A.	14.232
EMELAT	SCB II SpA	7.970
EMELAT	SPV P4 S.A.	2.943
EMELCA	Abengoa	4.401
EMELCA	Acciona	2.551
EMELCA	AES GENER	415.292
EMELCA	Chungungo S.A.	215
EMELCA	E-CL	24.433
EMELCA	El Campesino	17.933
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	280
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	92
EMELCA	ENDESA	312.464
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	55
EMELCA	Norvind	211
EMELCA	PANGUIPULLI	4.202
EMELCA	Pelumpén S.A.	409
EMELCA	San Juan SpA.	1.352
EMELCA	Santiago Solar S.A.	127
EMELCA	SPV P4 S.A.	27
Enel	Abengoa	3.754.535
Enel	Acciona	2.038.855
Enel	Aela Generación S.A.	1.351.812
Enel	AES GENER	31.803.187
Enel	Amunche Solar SpA	147.818
Enel	Chungungo S.A.	414.112
Enel	COLBUN	22.484.287
Enel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	90.854
Enel	E-CL	20.464.197
Enel	El Campesino	16.053.331
Enel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	307.537
Enel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	203.576
Enel	ENDESA	75.255.714
Enel	Energía Cerro El Morado S.A.	114.351
Enel	GUACOLDA	3.138.649
Enel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	423.299
Enel	Norvind	195.448
Enel	PANGUIPULLI	1.411.351
Enel	Pelumpén S.A.	758.110
Enel	San Juan SpA.	1.476.770
Enel	Santiago Solar S.A.	234.589
Enel	SCB II SpA	123.531
Enel	SPV P4 S.A.	48.106
FRONTEL	Abengoa	1.236.664
FRONTEL	Acciona	680.838

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
FRONTEL	Aela Generación S.A.	1.257.742
FRONTEL	Amunche Solar SpA	116.025
FRONTEL	Chungungo S.A.	152.575
FRONTEL	COLBÚN	261.755
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	90.295
FRONTEL	E-CL	6.348.845
FRONTEL	El Campesino	4.988.275
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	105.220
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	70.993
FRONTEL	ENDESA	4.192.368
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	41.038
FRONTEL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	429.933
FRONTEL	Norvind	64.428
FRONTEL	PANGUIPULLI	344.666
FRONTEL	Pelumpén S.A.	269.192
FRONTEL	San Juan SpA.	516.833
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	89.071
FRONTEL	SCB II SpA	96.172
FRONTEL	SPV P4 S.A.	17.691
LITORAL	Abengoa	41.378
LITORAL	Acciona	25.235
LITORAL	Aela Generación S.A.	22.267
LITORAL	AES GENER	1.586.762
LITORAL	Amunche Solar SpA	1.895
LITORAL	Chungungo S.A.	4.333
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.572
LITORAL	E-CL	235.220
LITORAL	El Campesino	178.701
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.728
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.684
LITORAL	ENDESA	1.996.172
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.110
LITORAL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	7.691
LITORAL	Norvind	2.207
LITORAL	PANGUIPULLI	155.830
LITORAL	Pelumpén S.A.	8.263
LITORAL	PUYEHUE	152.070
LITORAL	San Juan SpA.	19.115
LITORAL	Santiago Solar S.A.	2.571
LITORAL	SCB II SpA	1.539
LITORAL	SPV P4 S.A.	493
LUZ OSORNO	Abengoa	129.949
LUZ OSORNO	Acciona	70.659
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	123.790
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	10.270
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	14.438
LUZ OSORNO	COLBÚN	52.637
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.245
LUZ OSORNO	E-CL	661.669
LUZ OSORNO	El Campesino	518.154
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	11.135
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.819
LUZ OSORNO	ENDESA	610.639
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	4.068
LUZ OSORNO	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	43.812
LUZ OSORNO	Norvind	6.764
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	49.205
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	0
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	15.201
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	9.843
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	55.299
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	8.275
LUZ OSORNO	SCB II SpA	8.584
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	1.708
LUZLINARES	Abengoa	49.055
LUZLINARES	Acciona	27.368
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	22.419
LUZLINARES	AES GENER	1.272.508
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	3.403
LUZLINARES	Chungungo S.A.	8.117
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
LUZLINARES	E-CL	257.399
LUZLINARES	El Campesino	200.227
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.086
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.436
LUZLINARES	ENDESA	1.471.852
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	2.061
LUZLINARES	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.459
LUZLINARES	Norvind	2.573
LUZLINARES	PANGUIPULLI	28.920
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	15.573
LUZLINARES	San Juan SpA.	18.920
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	4.845
LUZLINARES	SCB II SpA	2.778

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	910
LUZPARRAL	Abengoa	24.101
LUZPARRAL	Acciona	13.499
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	30.707
LUZPARRAL	AES GENER	1.306.616
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	3.687
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	3.526
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.870
LUZPARRAL	E-CL	128.858
LUZPARRAL	El Campesino	99.102
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.036
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.327
LUZPARRAL	ENDESA	1.084.262
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	933
LUZPARRAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	8.910
LUZPARRAL	Norvind	1.260
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	5.121
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	6.717
LUZPARRAL	San Juan SpA.	9.712
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	2.085
LUZPARRAL	SCB II SpA	3.026
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	399
Mataquito	Abengoa	590
Mataquito	Acciona	183
Mataquito	Aela Generación S.A.	127
Mataquito	AES GENER	1.658
Mataquito	Amunche Solar SpA	13
Mataquito	Chungungo S.A.	69
Mataquito	COLBUN	815
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9
Mataquito	E-CL	2.666
Mataquito	El Campesino	1.912
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	48
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	39
Mataquito	ENDESA	4.891
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	20
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	10
Mataquito	Norvind	29
Mataquito	PANGUIPULLI	138
Mataquito	Pelumpén S.A.	100
Mataquito	San Juan SpA.	230
Mataquito	Santiago Solar S.A.	38
Mataquito	SCB II SpA	11
Mataquito	SPV P4 S.A.	6
SAESA	Abengoa	1.839.795
SAESA	Acciona	1.019.136
SAESA	Aela Generación S.A.	1.734.185
SAESA	Amunche Solar SpA	143.991
SAESA	Chungungo S.A.	206.069
SAESA	COLBUN	371.738
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	128.065
SAESA	E-CL	9.457.027
SAESA	El Campesino	7.439.441
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	157.432
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	107.971
SAESA	ENDESA	6.604.364
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	56.313
SAESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	613.156
SAESA	Norvind	95.885
SAESA	PANGUIPULLI	549.614
SAESA	Pelumpén S.A.	-0
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	246.525
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	159.202
SAESA	San Juan SpA.	786.819
SAESA	Santiago Solar S.A.	119.553
SAESA	SCB II SpA	119.580
SAESA	SPV P4 S.A.	24.056
SOCOEPA	Abengoa	74.609
SOCOEPA	Acciona	42.003
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	7.615
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	800
SOCOEPA	Chungungo S.A.	10.276
SOCOEPA	COLBUN	19.705
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	504
SOCOEPA	E-CL	391.704
SOCOEPA	El Campesino	309.328
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.236
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.808
SOCOEPA	ENDESA	190.797
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.568
SOCOEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.505
SOCOEPA	Norvind	4.067
SOCOEPA	PANGUIPULLI	15.929
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	19.516

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
SOCOEP	San Juan SpA.	37.584
SOCOEP	Santiago Solar S.A.	6.096
SOCOEP	SPV P4 S.A.	1.153
SOCOEP	SCB II SpA	658
TIL TIL	Abengoa	7.742
TIL TIL	Acciona	4.220
TIL TIL	Aela Generación S.A.	2.054
TIL TIL	AES GENER	71.436
TIL TIL	Amunche Solar SpA	244
TIL TIL	Chungungo S.A.	902
TIL TIL	COLBUN	52.017
TIL TIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	126
TIL TIL	E-CL	39.980
TIL TIL	El Campesino	31.758
TIL TIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	638
TIL TIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	424
TIL TIL	ENDESA	170.216
TIL TIL	Energía Cerro El Morado S.A.	249
TIL TIL	GUACOLDA	9.818
TIL TIL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	567
TIL TIL	Norvind	406
TIL TIL	PANGUIPULLI	3.139
TIL TIL	Pelumpén S.A.	1.646
TIL TIL	San Juan SpA.	3.045
TIL TIL	Santiago Solar S.A.	511
TIL TIL	SCB II SpA	204
TIL TIL	SPV P4 S.A.	105
Coopelan	0	0
EDECSA	Aela Generación S.A.	489
EDECSA	Amunche Solar SpA	56
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	33
EDECSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	148
EDECSA	SCB II SpA	47
Total		656.032.806

Tabla 5: Saldo PEC por Suministrador - Concesionaria SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Total Saldo PEC Ley N° 21.185 (USD)
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	2.536.283
Sagesa S.A.	Sagesa S.A.	130.262
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	6.186.588
Total		8.853.133

El artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 establece que los informes técnicos de Precio de Nudo Promedio determinarán los montos de pago de los Saldo 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 Saldo PEC, hasta completar el pago del monto total a más tardar el 31 de diciembre de 2027. El monto total destinado al pago de Saldo 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. Adicionalmente, la Resolución Exenta N° 500 modificó el referido artículo 41°, estableciendo que, con el fin de asegurar la completa extinción de los Saldo PEC, el decreto correspondiente al primer semestre de 2027 podrá establecer un pago de hasta 12 cuotas mensuales, y que la última cuota del segundo semestre de 2027, cuyo monto será aquel que permita extinguir totalmente los Saldo PEC, será determinada por la Comisión mediante resolución exenta.

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 12, 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 determinado, conforme a la normativa aplicable, para el período tarifario comprendido por el presente informe, el pago de 547 millones de dólares de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185, a pagar en 12 cuotas mensuales, conforme a lo dispuesto en el artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. Para efectos del cálculo de dichas cuotas, el presente informe considera la tasa informada por la Dirección de Presupuestos con ocasión del Oficio Ordinario CNE N° 261/2026, de fecha 3 de marzo de 2026, asociada a la fijación de Precio de Nudo Promedio del segundo semestre de 2026. Lo anterior, en tanto se encuentra en curso la solicitud de tasa efectuada mediante Oficio Ordinario CNE N° 891/2026, de fecha 15 de septiembre de 2026, cuyo resultado será incorporado en el Informe Técnico Definitivo. Asimismo, la cuota N° 12, conforme a lo establecido en la Resolución Exenta N° 500, tiene carácter provisorio, toda vez que su monto podrá variar en función de lo que reste para extinguir totalmente los Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185.

Tabla 6: Pago de saldos PEC del presente período.

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
CEC	Abengoa	12	9.715	116.578
CEC	Acciona	12	5.360	64.324
CEC	Aela Generación S.A.	12	1.805	21.659
CEC	Amunche Solar SpA	12	247	2.970
CEC	Chungungo S.A.	12	1.546	18.552
CEC	COLBUN	12	1.372	16.464
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	103	1.232
CEC	E-CL	12	51.511	618.130
CEC	El Campesino	12	39.871	478.453
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	831	9.970
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	555	6.662
CEC	ENDESA	12	36.179	434.150
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	12	387	4.650
CEC	Iberólica Cabo Leones I S.A.	12	486	5.838
CEC	Norvind	12	506	6.076
CEC	PANGUIPULLI	12	2.917	35.000
CEC	Pelumpén S.A.	12	2.926	35.113
CEC	San Juan SpA.	12	3.948	47.371
CEC	Santiago Solar S.A.	12	915	10.980
CEC	SCB II SpA	12	202	2.429
CEC	SPV P4 S.A.	12	173	2.078
CGE	Abengoa	12	387.018	4.644.216
CGE	Acciona	12	213.275	2.559.302
CGE	Aela Generación S.A.	12	125.232	1.502.786
CGE	AES GENER	12	1.505.228	18.062.734
CGE	Amunche Solar SpA	12	12.969	155.624
CGE	Chungungo S.A.	12	46.873	562.474
CGE	COLBUN	12	2.599.709	31.196.504
CGE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	8.445	101.344
CGE	D. ALMAGRO	12	179.799	2.157.588
CGE	E-CL	12	2.115.748	25.388.972
CGE	El Campesino	12	1.654.069	19.848.824
CGE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	32.981	395.770
CGE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	23.146	277.746
CGE	ENDESA	12	5.949.013	71.388.151
CGE	Energía Cerro El Morado S.A.	12	12.342	148.104
CGE	Iberólica Cabo Leones I S.A.	12	40.280	483.125
CGE	M. REDONDO	12	275.902	3.310.826
CGE	Norvind	12	20.170	242.044
CGE	PANGUIPULLI	12	215.556	2.586.678
CGE	Pelumpén S.A.	12	88.835	1.066.016
CGE	PUNTILLA	12	67.896	814.758
CGE	San Juan SpA.	12	163.576	1.962.911
CGE	Santiago Solar S.A.	12	27.546	330.547
CGE	SCB II SpA	12	10.701	128.414
CGE	SPV P4 S.A.	12	5.382	64.587
CHILQUINTA	Abengoa	12	31.715	380.578
CHILQUINTA	Acciona	12	18.025	216.300
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	12	14.828	177.932

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

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
CHILQUINTA	AES GENER	12	1.252.125	15.025.498
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	12	1.647	19.762
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	12	3.799	45.593
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	960	11.520
CHILQUINTA	E-CL	12	179.527	2.154.326
CHILQUINTA	El Campesino	12	140.786	1.689.428
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	2.659	31.906
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	1.685	20.222
CHILQUINTA	ENDESA	12	1.789.469	21.473.632
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	1.002	12.019
CHILQUINTA	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	4.577	54.929
CHILQUINTA	Norvind	12	1.661	19.937
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	12	179.719	2.156.632
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	12	7.181	86.177
CHILQUINTA	PUYEHUE	12	162.461	1.949.532
CHILQUINTA	San Juan SpA.	12	12.954	155.447
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	12	2.230	26.760
CHILQUINTA	SCB II SpA	12	1.351	16.213
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	12	436	5.237
CODINER	Abengoa	12	5.945	71.343
CODINER	Acciona	12	3.347	40.165
CODINER	Aela Generación S.A.	12	3.330	39.961
CODINER	Amunche Solar SpA	12	443	5.310
CODINER	Chungungo S.A.	12	755	9.062
CODINER	COLBUN	12	2.460	29.521
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	191	2.291
CODINER	E-CL	12	33.027	396.320
CODINER	El Campesino	12	25.339	304.073
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	503	6.037
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	328	3.942
CODINER	ENDESA	12	19.423	233.072
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	12	200	2.397
CODINER	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	911	10.933
CODINER	Norvind	12	310	3.718
CODINER	PANGUIPULLI	12	1.467	17.607
CODINER	Pelumpén S.A.	12	1.402	16.825
CODINER	San Juan SpA.	12	2.403	28.836
CODINER	Santiago Solar S.A.	12	436	5.237
CODINER	SCB II SpA	12	366	4.391
CODINER	SPV P4 S.A.	12	87	1.038
COELCHA	Abengoa	12	3.998	47.975
COELCHA	Acciona	12	2.085	25.017
COELCHA	Aela Generación S.A.	12	461	5.533
COELCHA	Amunche Solar SpA	12	41	487
COELCHA	Chungungo S.A.	12	410	4.919
COELCHA	COLBUN	12	701	8.408
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	33	396
COELCHA	E-CL	12	21.556	258.671
COELCHA	El Campesino	12	17.064	204.766
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	334	4.002
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	247	2.963
COELCHA	ENDESA	12	30.355	364.264
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	115	1.384
COELCHA	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	161	1.927
COELCHA	Norvind	12	204	2.447
COELCHA	PANGUIPULLI	12	2.016	24.195
COELCHA	Pelumpén S.A.	12	741	8.897
COELCHA	San Juan SpA.	12	1.659	19.907
COELCHA	Santiago Solar S.A.	12	230	2.761
COELCHA	SCB II SpA	12	34	408
COELCHA	SPV P4 S.A.	12	44	523
CONAFE	Abengoa	12	93.826	1.125.911
CONAFE	Acciona	12	50.724	608.685
CONAFE	Aela Generación S.A.	12	111.640	1.339.682
CONAFE	Amunche Solar SpA	12	9.165	109.982
CONAFE	Chungungo S.A.	12	9.643	115.717
CONAFE	COLBUN	12	1.857	22.287
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	8.179	98.150
CONAFE	E-CL	12	505.452	6.065.419
CONAFE	El Campesino	12	401.165	4.813.982
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	8.035	96.424
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	5.850	70.204
CONAFE	ENDESA	12	839.632	10.075.588
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	12	2.603	31.238
CONAFE	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	39.214	470.563
CONAFE	Norvind	12	4.898	58.779
CONAFE	PANGUIPULLI	12	62.888	754.652
CONAFE	Pelumpén S.A.	12	18.120	217.436
CONAFE	San Juan SpA.	12	40.011	480.135
CONAFE	Santiago Solar S.A.	12	5.611	67.335
CONAFE	SCB II SpA	12	7.596	91.157
CONAFE	SPV P4 S.A.	12	1.119	13.431
COOPELAN	Abengoa	12	5.975	71.704
COOPELAN	Acciona	12	3.116	37.398
COOPELAN	Aela Generación S.A.	12	3.961	47.528
COOPELAN	Amunche Solar SpA	12	303	3.640
COOPELAN	Chungungo S.A.	12	608	7.300
COOPELAN	COLBUN	12	212	2.549
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	312	3.740
COOPELAN	E-CL	12	31.598	379.182
COOPELAN	El Campesino	12	24.576	294.917
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	499	5.983
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	341	4.096
COOPELAN	ENDESA	12	31.967	383.599
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	12	179	2.151
COOPELAN	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	1.457	17.480
COOPELAN	Norvind	12	310	3.723
COOPELAN	PANGUIPULLI	12	2.318	27.817
COOPELAN	Pelumpén S.A.	12	1.076	12.911
COOPELAN	San Juan SpA.	12	2.448	29.374

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	12	334	4.002
COOPELAN	SCB II SpA	12	259	3.110
COOPELAN	SPV P4 S.A.	12	73	875
Coopersol	E-CL	12	1.941	23.293
COOPREL	Abengoa	12	3.020	36.240
COOPREL	Acciona	12	1.593	19.111
COOPREL	Aela Generación S.A.	12	387	4.644
COOPREL	Amunche Solar SpA	12	29	351
COOPREL	Chungungo S.A.	12	279	3.348
COOPREL	COLBUN	12	1.352	16.221
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	30	363
COOPREL	E-CL	12	16.354	196.253
COOPREL	El Campesino	12	12.892	154.709
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	252	3.029
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	170	2.040
COOPREL	ENDESA	12	13.674	164.085
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	83	1.001
COOPREL	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	142	1.702
COOPREL	Norvind	12	157	1.882
COOPREL	PANGUIPULLI	12	942	11.307
COOPREL	Pelumpén S.A.	12	495	5.935
COOPREL	San Juan SpA.	12	1.252	15.018
COOPREL	Santiago Solar S.A.	12	152	1.820
COOPREL	SCB II SpA	12	25	299
COOPREL	SPV P4 S.A.	12	33	402
COPELEC	Abengoa	12	20.708	248.496
COPELEC	Acciona	12	11.374	136.483
COPELEC	Aela Generación S.A.	12	11.812	141.742
COPELEC	Amunche Solar SpA	12	1.095	13.140
COPELEC	Chungungo S.A.	12	2.477	29.725
COPELEC	COLBUN	12	5.831	69.968
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	835	10.019
COPELEC	E-CL	12	112.301	1.347.615
COPELEC	El Campesino	12	88.676	1.064.118
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	1.760	21.115
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	1.295	15.536
COPELEC	ENDESA	12	92.793	1.113.521
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	12	663	7.960
COPELEC	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	3.982	47.783
COPELEC	Norvind	12	1.079	12.946
COPELEC	PANGUIPULLI	12	6.904	82.849
COPELEC	Pelumpén S.A.	12	4.566	54.789
COPELEC	San Juan SpA.	12	8.702	104.424
COPELEC	Santiago Solar S.A.	12	1.424	17.085
COPELEC	SCB II SpA	12	955	11.457
COPELEC	SPV P4 S.A.	12	285	3.417
CRELL	Abengoa	12	10.265	123.175
CRELL	Acciona	12	5.699	68.390
CRELL	Aela Generación S.A.	12	1.226	14.713
CRELL	Amunche Solar SpA	12	94	1.134
CRELL	Chungungo S.A.	12	967	11.605
CRELL	COLBUN	12	91	1.088
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	93	1.120
CRELL	E-CL	12	55.147	661.762
CRELL	El Campesino	12	43.873	526.476
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	877	10.518
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	634	7.611
CRELL	ENDESA	12	57.317	687.800
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	263	3.156
CRELL	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	446	5.357
CRELL	Norvind	12	535	6.423
CRELL	PANGUIPULLI	12	4.481	53.775
CRELL	Pelumpén S.A.	12	1.774	21.293
CRELL	San Juan SpA.	12	4.508	54.098
CRELL	Santiago Solar S.A.	12	552	6.623
CRELL	SCB II SpA	12	79	945
CRELL	SPV P4 S.A.	12	112	1.341
EDECSA	Abengoa	12	1.087	13.050
EDECSA	Acciona	12	654	7.854
EDECSA	AES GENER	12	60.269	723.222
EDECSA	Chungungo S.A.	12	124	1.493
EDECSA	E-CL	12	6.133	73.599
EDECSA	El Campesino	12	4.781	57.370
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	98	1.178
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	79	943
EDECSA	ENDESA	12	63.612	763.339
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	31	374
EDECSA	Norvind	12	58	695
EDECSA	PANGUIPULLI	12	729	8.752
EDECSA	Pelumpén S.A.	12	-	-
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	12	140	1.681
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	12	101	1.215
EDECSA	San Juan SpA	12	504	6.052
EDECSA	Santiago Solar S.A.	12	74	893
EDECSA	SPV P4 S.A.	12	14	169
EEC	Abengoa	12	4.044	48.525
EEC	Acciona	12	2.202	26.423
EEC	Aela Generación S.A.	12	1.607	19.281
EEC	AES GENER	12	34.778	417.337
EEC	Amunche Solar SpA	12	183	2.196
EEC	Chungungo S.A.	12	468	5.620
EEC	COLBUN	12	24.307	291.686
EEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	106	1.267
EEC	E-CL	12	22.332	267.983
EEC	El Campesino	12	17.534	210.411
EEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	333	3.998
EEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	219	2.623
EEC	ENDESA	12	82.059	984.708
EEC	Energía Cerro El Morado S.A.	12	129	1.550
EEC	GUACOLDA	12	2.539	30.473

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
EEC	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	494	5.927
EEC	Norvind	12	210	2.526
EEC	PANGUIPULLI	12	1.492	17.899
EEC	Pelumpén S.A.	12	855	10.260
EEC	San Juan SpA.	12	1.592	19.100
EEC	Santiago Solar S.A.	12	265	3.186
EEC	SCB II SpA	12	153	1.832
EEC	SPV P4 S.A.	12	54	653
EEPA	Abengoa	12	5.559	66.710
EEPA	Acciona	12	3.066	36.797
EEPA	Aela Generación S.A.	12	1.403	16.840
EEPA	AES GENER	12	99.497	1.193.959
EEPA	Amunche Solar SpA	12	162	1.943
EEPA	Chungungo S.A.	12	713	8.551
EEPA	COLBUN	12	25.442	305.298
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	69	1.072
EEPA	E-CL	12	32.297	387.559
EEPA	El Campesino	12	26.707	320.488
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	456	5.472
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	275	3.305
EEPA	ENDESA	12	124.395	1.492.737
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	191	2.297
EEPA	GUACOLDA	12	7.462	89.542
EEPA	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	419	5.034
EEPA	Norvind	12	289	3.472
EEPA	PANGUIPULLI	12	796	9.555
EEPA	Pelumpén S.A.	12	1.318	15.814
EEPA	San Juan SpA.	12	2.154	25.849
EEPA	Santiago Solar S.A.	12	409	4.910
EEPA	SCB II SpA	12	135	1.616
EEPA	SPV P4 S.A.	12	83	991
ELECDA	Abengoa	12	792	9.498
ELECDA	Acciona	12	1.776	21.314
ELECDA	Aela Generación S.A.	12	4.328	51.939
ELECDA	AES GENER	12	16.320	195.841
ELECDA	Amunche Solar SpA	12	299	3.589
ELECDA	Chungungo S.A.	12	62	746
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	337	4.041
ELECDA	E-CL	12	1.877.757	22.533.081
ELECDA	El Campesino	12	3.436	41.226
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	69	831
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	53	641
ELECDA	ENDESA	12	2.779	33.352
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	17	201
ELECDA	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	1.615	19.386
ELECDA	Norvind	12	42	499
ELECDA	PANGUIPULLI	12	219	2.629
ELECDA	Pelumpén S.A.	12	117	1.402
ELECDA	San Juan SpA.	12	1.027	12.321
ELECDA	Santiago Solar S.A.	12	36	434
ELECDA	SCB II SpA	12	250	2.995
ELECDA	SPV P4 S.A.	12	7	88
ELIQSA	Aela Generación S.A.	12	974	11.685
ELIQSA	Amunche Solar SpA	12	77	925
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	72	862
ELIQSA	E-CL	12	942.588	11.311.061
ELIQSA	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	347	4.159
ELIQSA	SCB II SpA	12	64	774
EMELARI	Aela Generación S.A.	12	4.140	49.680
EMELARI	Amunche Solar SpA	12	303	3.634
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	309	3.710
EMELARI	E-CL	12	572.463	6.869.557
EMELARI	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	1.481	17.776
EMELARI	SCB II SpA	12	253	3.035
EMELAT	Abengoa	12	16.573	198.879
EMELAT	Acciona	12	9.133	109.596
EMELAT	Aela Generación S.A.	12	8.426	101.112
EMELAT	AES GENER	12	461.860	5.542.321
EMELAT	Amunche Solar SpA	12	519	6.227
EMELAT	Chungungo S.A.	12	1.366	16.393
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	669	8.024
EMELAT	E-CL	12	91.603	1.099.237
EMELAT	El Campesino	12	72.890	874.686
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	1.422	17.061
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	1.069	12.825
EMELAT	ENDESA	12	101.243	1.214.914
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	12	386	4.627
EMELAT	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	12	3.202	38.426
EMELAT	Norvind	12	864	10.364
EMELAT	PANGUIPULLI	12	7.521	90.248
EMELAT	Pelumpén S.A.	12	2.538	30.454
EMELAT	San Juan SpA.	12	7.378	88.541
EMELAT	Santiago Solar S.A.	12	780	9.366
EMELAT	SCB II SpA	12	434	5.210
EMELAT	SPV P4 S.A.	12	161	1.938
EMELCA	Abengoa	12	323	3.882
EMELCA	Acciona	12	188	2.260
EMELCA	AES GENER	12	26.025	312.300
EMELCA	Chungungo S.A.	12	15	181
EMELCA	E-CL	12	1.849	22.193
EMELCA	El Campesino	12	1.349	16.183
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	21	249
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	7	83
EMELCA	ENDESA	12	20.037	240.449
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	4	48
EMELCA	Norvind	12	15	186
EMELCA	PANGUIPULLI	12	283	3.397
EMELCA	Pelumpén S.A.	12	29	344
EMELCA	San Juan SpA.	12	100	1.198
EMELCA	Santiago Solar S.A.	12	9	108

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
EMELCA	SPV P4 S.A.	12	2	23
Enel	Abengoa	12	267.767	3.213.207
Enel	Acciona	12	145.269	1.743.234
Enel	Aela Generación S.A.	12	115.355	1.384.256
Enel	AES GENER	12	2.177.129	26.125.545
Enel	Amunche Solar SpA	12	12.563	150.759
Enel	Chungungo S.A.	12	28.913	346.961
Enel	COLBUN	12	1.502.001	18.024.010
Enel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	7.775	93.297
Enel	E-CL	12	1.510.491	18.125.893
Enel	El Campesino	12	1.192.874	14.314.483
Enel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	21.821	261.847
Enel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	14.307	171.685
Enel	ENDESA	12	5.145.747	61.748.959
Enel	Energía Cerro El Morado S.A.	12	8.008	96.096
Enel	GUACOLDA	12	102.246	1.226.956
Enel	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	36.181	434.175
Enel	Norvind	12	13.940	167.282
Enel	PANGUIPULLI	12	93.997	1.127.959
Enel	Pelumpén S.A.	12	52.880	634.556
Enel	San Juan SpA.	12	104.866	1.258.397
Enel	Santiago Solar S.A.	12	16.355	196.263
Enel	SCB II SpA	12	10.505	126.061
Enel	SPV P4 S.A.	12	3.369	40.423
FRONTEL	Abengoa	12	78.332	939.985
FRONTEL	Acciona	12	43.410	520.924
FRONTEL	Aela Generación S.A.	12	68.625	823.497
FRONTEL	Amunche Solar SpA	12	6.305	75.659
FRONTEL	Chungungo S.A.	12	9.519	114.233
FRONTEL	COLBUN	12	20.857	250.280
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	4.893	58.710
FRONTEL	E-CL	12	419.972	5.039.669
FRONTEL	El Campesino	12	333.865	4.006.380
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	6.666	79.990
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	4.478	53.741
FRONTEL	ENDESA	12	305.536	3.666.430
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	2.532	30.381
FRONTEL	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	23.398	280.779
FRONTEL	Norvind	12	4.083	48.998
FRONTEL	PANGUIPULLI	12	22.693	272.321
FRONTEL	Pelumpén S.A.	12	16.422	197.066
FRONTEL	San Juan SpA.	12	32.965	395.580
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	12	5.581	66.970
FRONTEL	SCB II SpA	12	5.212	62.546
FRONTEL	SPV P4 S.A.	12	1.099	13.183
LITORAL	Abengoa	12	2.791	33.489
LITORAL	Acciona	12	1.644	19.734
LITORAL	Aela Generación S.A.	12	1.331	15.968
LITORAL	AES GENER	12	104.144	1.249.730
LITORAL	Amunche Solar SpA	12	101	1.211
LITORAL	Chungungo S.A.	12	262	3.146
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	100	1.194
LITORAL	E-CL	12	15.844	190.128
LITORAL	El Campesino	12	12.458	149.501
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	242	2.902
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	173	2.082
LITORAL	ENDESA	12	132.397	1.588.761
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	68	818
LITORAL	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	483	5.793
LITORAL	Norvind	12	148	1.776
LITORAL	PANGUIPULLI	12	10.113	121.360
LITORAL	Pelumpén S.A.	12	498	5.976
LITORAL	PUEHUE	12	9.878	118.537
LITORAL	San Juan SpA.	12	1.246	14.955
LITORAL	Santiago Solar S.A.	12	155	1.857
LITORAL	SCB II SpA	12	83	993
LITORAL	SPV P4 S.A.	12	30	361
LUZ OSORNO	Abengoa	12	7.989	95.867
LUZ OSORNO	Acciona	12	4.364	52.372
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	12	6.498	77.974
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	12	479	5.752
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	12	829	9.954
LUZ OSORNO	COLBUN	12	4.534	54.404
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	501	6.013
LUZ OSORNO	E-CL	12	42.582	510.984
LUZ OSORNO	El Campesino	12	33.766	405.197
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	685	8.216
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	481	5.767
LUZ OSORNO	ENDESA	12	44.219	530.630
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	12	235	2.824
LUZ OSORNO	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	2.386	28.634
LUZ OSORNO	Norvind	12	416	4.992
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	12	3.165	37.978
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	12	-	-
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	12	840	10.079
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	12	547	6.564
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	12	3.437	41.242
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	12	474	5.688
LUZ OSORNO	SCB II SpA	12	402	4.820
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	12	98	1.181
LUZLINARES	Abengoa	12	3.298	39.580
LUZLINARES	Acciona	12	1.838	22.055
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	12	1.691	20.294
LUZLINARES	AES GENER	12	86.657	1.039.884
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	12	258	3.102
LUZLINARES	Chungungo S.A.	12	548	6.570
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	86	1.036
LUZLINARES	E-CL	12	17.802	213.625
LUZLINARES	El Campesino	12	13.954	167.445
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	272	3.266

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	158	1.897
LUZLINARES	ENDESA	12	102.365	1.228.384
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	12	136	1.636
LUZLINARES	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	407	4.887
LUZLINARES	Norvind	12	172	2.068
LUZLINARES	PANGUIPULLI	12	1.940	23.279
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	12	1.053	12.630
LUZLINARES	San Juan SpA	12	1.260	15.118
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	12	328	3.931
LUZLINARES	SCB II SpA	12	211	2.531
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	12	61	738
LUZPARRAL	Abengoa	12	1.676	20.110
LUZPARRAL	Acciona	12	937	11.242
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	12	1.850	22.204
LUZPARRAL	AES GENER	12	87.731	1.052.767
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	12	215	2.578
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	12	240	2.880
LUZPARRAL	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	114	1.366
LUZPARRAL	E-CL	12	9.190	110.285
LUZPARRAL	El Campesino	12	7.122	85.469
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	141	1.687
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	91	1.097
LUZPARRAL	ENDESA	12	73.290	879.482
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	64	763
LUZPARRAL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	544	6.525
LUZPARRAL	Norvind	12	87	1.048
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	12	341	4.089
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	12	458	5.492
LUZPARRAL	San Juan SpA	12	674	8.084
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	12	142	1.706
LUZPARRAL	SCB II SpA	12	176	2.116
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	12	27	325
Mataquito	Abengoa	12	42	504
Mataquito	Acciona	12	12	139
Mataquito	Aela Generación S.A.	12	11	131
Mataquito	AES GENER	12	143	1.714
Mataquito	Amunche Solar SpA	12	1	14
Mataquito	Chungungo S.A.	12	5	61
Mataquito	COLBUN	12	70	842
Mataquito	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	1	9
Mataquito	E-CL	12	195	2.345
Mataquito	El Campesino	12	139	1.665
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	3	41
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	3	33
Mataquito	ENDESA	12	398	4.778
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	12	2	18
Mataquito	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	1	10
Mataquito	Norvind	12	2	25
Mataquito	PANGUIPULLI	12	8	98
Mataquito	Pelumpén S.A.	12	7	85
Mataquito	San Juan SpA	12	16	195
Mataquito	Santiago Solar S.A.	12	3	34
Mataquito	SCB II SpA	12	1	12
Mataquito	SPV P4 S.A.	12	0	6
SAESA	Abengoa	12	116.447	1.397.363
SAESA	Acciona	12	64.889	778.672
SAESA	Aela Generación S.A.	12	96.715	1.160.583
SAESA	Amunche Solar SpA	12	7.485	89.821
SAESA	Chungungo S.A.	12	12.420	149.035
SAESA	COLBUN	12	31.696	380.350
SAESA	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	7.250	87.004
SAESA	E-CL	12	624.275	7.491.303
SAESA	El Campesino	12	497.102	5.965.226
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	9.956	119.474
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	6.790	81.482
SAESA	ENDESA	12	479.904	5.758.852
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	3.383	40.600
SAESA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	34.909	418.910
SAESA	Norvind	12	6.072	72.865
SAESA	PANGUIPULLI	12	36.062	432.740
SAESA	Pelumpén S.A.	12	-	-
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	12	15.137	181.640
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	12	9.822	117.865
SAESA	San Juan SpA	12	50.260	603.115
SAESA	Santiago Solar S.A.	12	7.214	86.564
SAESA	SCB II SpA	12	6.209	74.504
SAESA	SPV P4 S.A.	12	1.448	17.374
SOCOPEA	Abengoa	12	4.731	56.777
SOCOPEA	Acciona	12	2.676	32.113
SOCOPEA	Aela Generación S.A.	12	656	7.871
SOCOPEA	Amunche Solar SpA	12	69	827
SOCOPEA	Chungungo S.A.	12	658	7.902
SOCOPEA	COLBUN	12	1.500	18.005
SOCOPEA	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	43	521
SOCOPEA	E-CL	12	25.828	309.939
SOCOPEA	El Campesino	12	20.649	247.789
SOCOPEA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	435	5.217
SOCOPEA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	308	3.697
SOCOPEA	ENDESA	12	13.544	162.526
SOCOPEA	Energía Cerro El Morado S.A.	12	163	1.961
SOCOPEA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	216	2.589
SOCOPEA	Norvind	12	262	3.144
SOCOPEA	PANGUIPULLI	12	1.019	12.227
SOCOPEA	Pelumpén S.A.	12	1.252	15.028
SOCOPEA	San Juan SpA	12	2.145	25.740
SOCOPEA	Santiago Solar S.A.	12	392	4.702
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	12	74	886
SOCOPEA	SCB II SpA	12	57	680
TIL TIL	Abengoa	12	506	6.068
TIL TIL	Acciona	12	277	3.324

Distribuidor (Dx)	Suministrador (Gx)	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
		N° de cuotas	Cuota mensual	Total
TIL TIL	Aela Generación S.A.	12	177	2.122
TIL TIL	AES GENER	12	4.445	53.339
TIL TIL	Amunche Solar SpA	12	21	252
TIL TIL	Chungungo S.A.	12	59	705
TIL TIL	COLBUN	12	3.180	38.157
TIL TIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	11	131
TIL TIL	E-CL	12	2.734	32.807
TIL TIL	El Campesino	12	2.197	26.366
TIL TIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12	41	495
TIL TIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	26	317
TIL TIL	ENDESA	12	10.620	127.443
TIL TIL	Energía Cerro El Morado S.A.	12	16	194
TIL TIL	GUACOLDA	12	393	4.712
TIL TIL	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	49	586
TIL TIL	Norvind	12	27	319
TIL TIL	PANGUIPULLI	12	190	2.286
TIL TIL	Pelumpén S.A.	12	107	1.286
TIL TIL	San Juan SpA.	12	197	2.363
TIL TIL	Santiago Solar S.A.	12	33	400
TIL TIL	SCB II SpA	12	18	210
TIL TIL	SPV P4 S.A.	12	7	82
Coopelan	0	12	-	-
EDECSA	Aela Generación S.A.	12	42	505
EDECSA	Amunche Solar SpA	12	5	58
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12	3	34
EDECSA	Iberelica Cabo Leones I S.A.	12	13	153
EDECSA	SCB II SpA	12	4	48
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	12	186.959	2.243.505
Saesa S.A.	Saesa S.A.	12	9.152	109.821
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	12	425.221	5.102.653
Total			45.570.051	546.840.607

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° 500, 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 Exenta 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”).

Asimismo, el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 500 dispone que las correcciones o enmiendas a la contabilización de los montos totales no facturados del Suministrador, por cualquier otro motivo, se determinan en el informe técnico y su suma se adiciona a las Diferencias de Facturación de las Distribuidoras, sin que se corrijan los Documentos de Pago previamente emitidos. En consecuencia, los montos asociados a Beneficios a Cliente Final de la Empresa Eléctrica de

Magallanes S.A. (en adelante, “Edelmag”) que no fueron reconocidos mediante un Documento de Pago, se adicionan a las Diferencias de Facturación de dicha empresa.

Por su parte, el presente informe contempla, dentro de las Diferencias de Facturación, una reliquidación de saldos derivada de la actualización de los antecedentes físicos de facturación de energía y potencia de las empresas correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025.

Dicha reliquidación corrige los saldos contenidos en el Decreto Supremo N° 7T, de 28 de junio de 2024, del Ministerio de Energía, en adelante “Decreto Supremo N° 7T/2024”, en el Decreto Supremo N° 10T, de 1 de octubre de 2024, del Ministerio de Energía, en adelante “Decreto Supremo N° 10T/2024”, y en el Decreto Supremo N° 15T, de 23 de diciembre de 2024, del Ministerio de Energía, en adelante “Decreto Supremo N° 15T/2024”.

Con todo, considerando la completitud de la información disponible, dicha reliquidación no contempla ajustes asociados a traspasos de excedentes efectuados durante el mismo periodo.

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

De acuerdo con el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, las Diferencias de Facturación deberán ser pagadas o descontadas por la Empresa Concesionaria a 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 7 y Tabla 8 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 7: Diferencias de facturación entre Suministradores y distribuidoras del SEN.

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
CEC	ABENGOA	-30.022.876	-13.464	6.675.170	-	-
CEC	ACCIONA	-20.510.489	-9.540	6.143.855	-	-
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-9.998.593	-6.464	3.299.147	-	-
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-890.244	-1	166.973	-	-
CEC	BESALCO	-175.219	-74	72.490	-	-
CEC	CHUNGUNGO S.A.	-3.510.489	-47	481.352	-	-
CEC	CONDOR ENERGIA (C. TIGRE)	-3.348.621	-1.066	1.760.310	-	-
CEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-3.914.060	-821	2.011.782	-	-
CEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.056.531	-767	1.678.485	-	-
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-670.637	-565	227.769	-	-
CEC	E-CL	-142.059.305	-66.289	35.413.534	-	-
CEC	EL CAMPESINO	-90.679.924	-53.152	28.105.979	-	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-2.610.704	-1.181	616.551	-	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-2.118.718	-504	582.316	-	-
CEC	ENDESA	63.223	-60.383	-	-	-
CEC	ENEL GENERACIÓN	-60.763.871	-8.426	29.372.453	-	-
CEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-968.012	45	101.337	-	-
CEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-4.358.641	-1.122	2.430.904	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.410.975	-1.290	2.430.904	-	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.133.062	-2.758	1.138.845	-	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-6.835.545	-1.190	3.269.146	-	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.642.150	-433	759.620	-	-
CEC	NORVIND	-1.561.074	-730	351.325	-	-
CEC	OPENERGY	-1.185.444	-343	670.594	-	-
CEC	PANGUIPULLI	5.921	-6.803	-	-	-
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-626.740	-191	278.629	-	-
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.088.889	215	693.938	-	-
CEC	PELUMPEN S.A.	-6.434.149	362	962.703	-	-
CEC	SAN JUAN SPA	-12.787.763	-6.236	3.471.299	-	-
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.990.080	-27	304.011	-	-
CEC	SCB II SPA	-743.017	-11	133.578	-	-
CEC	SONNEDIX COX	-4.397.863	-419	2.278.111	-	-
CEC	SPV P4 S.A.	-408.045	24	50.669	-	-
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-872.584	-228	371.542	-	-
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-86.861	-39	36.245	-	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.516.431	-382	786.132	-	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.355.447	-854	1.643.199	-	-
CEC	WPD NEGRETE	-539.683	-179	404.010	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	-1.945.485.148	-594.507	492.946.152	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.570.336.950	-461.069	558.673.414	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.131.446.851	-306.742	418.451.870	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AES GENER	-2.655.594	-1.288.015	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-101.458.396	3.070	27.338.133	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-22.265.205	7.654	10.775.183	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-229.651.602	4.937	45.772.711	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-393.621.053	-89.368	225.835.550	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-459.293.389	-71.755	258.097.676	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-360.425.994	-85.772	215.081.459	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-74.104.851	27.842	26.996.372	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	-9.310.613.811	-3.304.766	2.615.180.440	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-5.439.355.696	-2.659.918	2.075.559.980	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-167.879.012	-53.771	44.276.760	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-127.719.700	-23.851	34.955.361	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-12.987.785	3.526.947	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-6.456.908.819	-570.267	4.163.852.300	-	-3.837.162.142
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-64.121.921	3.237	6.636.770	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-514.627.567	-105.321	311.868.209	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-520.288.286	-110.636	311.868.209	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-348.918.874	-138.099	134.981.484	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-798.259.102	-110.694	419.408.869	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-191.273.852	-46.092	93.282.136	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-101.140.540	-32.999	25.944.753	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	OPENERGY	-140.118.426	-29.303	86.032.351	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-212.387	-303.939	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-74.179.266	-17.706	35.527.246	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-103.525.884	37.247	71.593.472	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	-428.267.343	11.845	91.551.143	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	-820.850.872	-319.526	244.001.200	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-131.844.889	1.152	28.912.024	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-84.684.453	1.433	21.868.878	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-465.710.370	13.930	260.305.665	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-27.030.923	580	4.818.051	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-102.138.858	-19.131	48.403.811	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-11.037.450	-3.891	5.387.554	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-186.439.953	-30.839	97.505.973	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-384.512.859	-63.048	200.738.319	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-97.884.712	-18.475	51.286.904	-	-
CHILOQUINTA	ABENGOA	-344.315.619	-139.039	-11.450.914	-	-
CHILOQUINTA	ACCIONA	-290.831.917	22.147	-13.998.359	-	-
CHILOQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-207.642.102	-7.036	-11.494.806	-	-
CHILOQUINTA	AES GENER	-403.738	-312.538	-	-	-
CHILOQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-20.546.500	670	-854.893	-	-
CHILOQUINTA	BESALCO	-2.867.540	2.622	-118.153	-	-
CHILOQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-43.253.272	835	-1.339.998	-	-
CHILOQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-78.603.488	96.016	-6.177.837	-	-
CHILOQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-91.857.195	119.206	-7.060.385	-	-
CHILOQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-71.755.661	92.724	-5.883.654	-	-
CHILOQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-13.229.190	-2.287	-710.851	-	-
CHILOQUINTA	E-CL	-1.644.403.695	-786.415	-60.750.111	-	-
CHILOQUINTA	EL CAMPESINO	-822.300.761	-607.453	-49.214.374	-	-
CHILOQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-28.826.263	9.911	-1.055.597	-	-
CHILOQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-19.947.779	-1.359	-1.016.960	-	-
CHILOQUINTA	ENDESA	-1.547.634.525	-2.379.243	-69.945.917	-	-
CHILOQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-1.335.932.932	1.263.292	-94.639.363	-	-
CHILOQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-12.063.844	493	-280.210	-	-
CHILOQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-102.324.713	135.901	-8.531.299	-	-
CHILOQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-103.542.860	136.089	-8.531.299	-	-
CHILOQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-61.272.938	-9.911	-3.554.257	-	-
CHILOQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-160.430.252	189.075	-11.473.126	-	-
CHILOQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-30.888.166	15.190	-2.301.590	-	-
CHILOQUINTA	NORVIND	-17.895.091	-7.312	-402.680	-	-
CHILOQUINTA	OPENERGY	-27.831.655	37.841	-2.353.462	-	-
CHILOQUINTA	PANGUIPULLI	-638.501.212	-478.902	-29.831.126	-	-
CHILOQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-11.603.029	7.004	-773.184	-	-
CHILOQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-16.513.149	-601	-1.576.701	-	-
CHILOQUINTA	PELUMPEN S.A.	-80.450.586	485	-2.661.997	-	-
CHILOQUINTA	PUYEHUE	-628.140.841	-446.104	-29.746.137	-	-
CHILOQUINTA	SAN JUAN SPA	-136.515.954	-54.326	-5.660.350	-	-
CHILOQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-24.803.616	300	-840.631	-	-
CHILOQUINTA	SCB II SPA	-17.145.418	5	-483.915	-	-
CHILOQUINTA	SONNEDIX COX	-85.761.930	54.531	-6.420.812	-	-
CHILOQUINTA	SPV P4 S.A.	-5.085.358	55	-140.105	-	-
CHILOQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-19.894.628	19.855	-1.235.807	-	-
CHILOQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.460.511	1.339	-59.077	-	-
CHILOQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-36.536.261	37.311	-2.814.501	-	-
CHILOQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-75.716.831	74.186	-5.947.535	-	-
CHILOQUINTA	WPD NEGRETE	-19.050.985	20.345	-1.395.075	-	-
CODINER	ABENGOA	-18.638.763	-5.431	1.850.478	-	-
CODINER	ACCIONA	-13.844.702	-2.035	1.904.147	-	-
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	-8.308.766	-4.187	1.224.922	-	-
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	-756.692	40	149.055	-	-
CODINER	BESALCO	-155.471	128	23.271	-	-
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	-2.234.518	-21	321.829	-	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.890.657	1.327	671.474	-	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.377.089	1.668	767.399	-	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.641.040	1.208	639.499	-	-
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-547.567	-417	58.129	-	-
CODINER	E-CL	-88.827.937	-32.987	9.817.275	-	-
CODINER	EL CAMPESINO	-52.219.581	-25.462	7.797.488	-	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.614.213	-520	163.673	-	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-1.265.856	-232	108.034	-	-
CODINER	ENDESA	15.735	-8.771	-	-	-
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-56.501.879	19.873	12.357.826	-	-
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-616.157	15	67.754	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.767.091	1.771	927.274	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.611.251	1.950	927.274	-	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.566.222	-2.062	190.641	-	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.891.009	2.910	1.247.023	-	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.402.715	749	203.997	-	-
CODINER	NORVIND	-968.819	-317	97.394	-	-
CODINER	OPENERGY	-1.024.793	505	255.800	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17º RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
CODINER	PANGUIPULLI	1.601	-664	-	-	-
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-539.150	342	77.489	-	-
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.358.452	214	382.023	-	-
CODINER	PELUMPEN S.A.	-4.106.322	-160	643.659	-	-
CODINER	SAN JUAN SPA	-7.878.071	-3.150	829.590	-	-
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.266.854	-23	203.261	-	-
CODINER	SCB II SPA	-631.396	-10	119.244	-	-
CODINER	SONNEDIX COX	-4.594.996	1.113	1.084.076	-	-
CODINER	SPV P4 S.A.	-259.720	-6	33.877	-	-
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-752.825	298	139.535	-	-
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	-77.086	62	11.635	-	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.383.948	630	272.844	-	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.862.493	1.089	558.563	-	-
CODINER	WPD NEGRETE	-721.944	315	145.972	-	-
COELCHA	ABENGOA	-17.514.702	-3.557	5.022.122	-	-
COELCHA	ACCIONA	-12.656.943	-4.609	4.733.961	-	-
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.431.570	-5.084	2.613.931	-	-
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	-407.833	27	92.942	-	-
COELCHA	BESALCO	-153.527	-261	82.975	-	-
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-1.868.919	45	255.080	-	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.413.574	-2.942	1.426.260	-	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.805.564	-3.490	1.630.011	-	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.225.697	-2.950	1.358.343	-	-
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-438.758	-414	191.704	-	-
COELCHA	E-CL	-84.402.628	-13.450	26.843.678	-	-
COELCHA	EL CAMPESINO	-53.435.899	-10.115	21.145.776	-	-
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.509.330	-258	450.636	-	-
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-1.120.386	-73	364.355	-	-
COELCHA	ENDESA	-283.931	156.484	-	-	-
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	-32.316.575	-53.481	53.912.461	-	-176.947.796
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-515.294	6	53.701	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.186.697	-4.215	1.989.597	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.215.673	-4.115	1.989.597	-	-
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.084.330	-2.121	958.522	-	-
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	-4.821.342	-5.418	2.648.768	-	-
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	-1.216.305	-1.719	675.908	-	-
COELCHA	NORVIND	-911.742	-110	264.322	-	-
COELCHA	OPDENERGY	-869.845	-1.163	543.337	-	-
COELCHA	PANGUIPULLI	-14.574	14.519	-	-	-
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-478.518	-718	260.854	-	-
COELCHA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-864.747	-1.641	595.504	-	-
COELCHA	PELUMPEN S.A.	-3.420.177	172	510.159	-	-
COELCHA	SAN JUAN SPA	-7.549.873	-1.218	2.582.988	-	-
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.059.504	-9	161.103	-	-
COELCHA	SCB II SPA	-415.480	15	74.354	-	-
COELCHA	SONNEDIX COX	-3.217.993	-4.823	1.906.753	-	-
COELCHA	SPV P4 S.A.	-217.244	-1	26.850	-	-
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-617.335	-705	313.155	-	-
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	-76.334	-140	41.487	-	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.126.105	-1.245	629.621	-	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.311.552	-2.483	1.294.855	-	-
COELCHA	WPD NEGRETE	-596.238	-711	330.962	-	-
CONAFE	ABENGOA	-493.149.899	-274.344	20.765.439	-	-
CONAFE	ACCIONA	-408.379.415	-226.483	25.249.035	-	-
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-321.570.367	-152.409	20.529.901	-	-
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-31.129.252	611	-1.448.453	-	-
CONAFE	BESALCO	-5.358.172	-5.119	708.871	-	-
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-60.718.675	-269	2.099.026	-	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-107.182.867	-55.802	11.078.828	-	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-125.434.944	-58.615	12.661.512	-	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-97.566.693	-55.388	10.551.265	-	-
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-20.930.554	-13.352	2.161.284	-	-
CONAFE	E-CL	-2.328.747.600	-1.421.022	110.165.677	-	-
CONAFE	EL CAMPESINO	-1.449.248.026	-1.156.326	87.433.883	-	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-42.742.032	-23.506	2.002.390	-	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-33.992.480	-11.344	2.506.451	-	-
CONAFE	ENDESA	-1.180.394	-2.894.839	-	-	-
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-1.847.362.921	-709.572	178.984.743	-	-215.025.382
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-16.965.308	441	-439.949	-	-
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-138.975.851	-72.175	15.299.329	-	-
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-140.745.837	-77.584	15.299.329	-	-
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	-97.628.152	-65.322	10.806.822	-	-
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	-220.039.579	-32.017	20.574.960	-	-
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	-51.038.455	-31.227	7.313.229	-	-
CONAFE	NORVIND	-25.623.012	-14.697	1.093.026	-	-
CONAFE	OPDENERGY	-37.764.777	-20.510	4.220.503	-	-
CONAFE	PANGUIPULLI	110.309	-278.123	-	-	-
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-19.443.914	-12.558	2.690.179	-	-
CONAFE	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-25.927.688	-4.849	3.282.526	-	-
CONAFE	PELUMPEN S.A.	-112.919.220	2.340	-4.180.262	-	-
CONAFE	SAN JUAN SPA	-206.839.472	-141.445	13.004.558	-	-
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-34.885.829	-157	-1.320.059	-	-
CONAFE	SCB II SPA	-25.975.553	177	-1.158.765	-	-
CONAFE	SONNEDIX COX	-124.509.529	-39.482	12.348.824	-	-
CONAFE	SPV P4 S.A.	-7.150.485	-79	219.810	-	-
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-28.097.021	-13.000	2.484.692	-	-
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-2.656.836	-2.573	354.435	-	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-51.735.998	-21.786	5.625.801	-	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-107.261.439	-44.151	11.863.623	-	-
CONAFE	WPD NEGRETE	-26.856.328	-12.408	2.770.689	-	-
COOPELAN	ABENGOA	-13.978.962	-4.522	2.561.362	-	-
COOPELAN	ACCIONA	-11.248.547	1.540	2.919.345	-	-
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	-8.230.714	-15.356	2.223.764	-	-
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-717.312	29	-838	-	-
COOPELAN	BESALCO	-158.912	348	100.715	-	-
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	-1.610.529	90	-1.376	-	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.811.693	3.926	1.188.457	-	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.282.469	4.019	1.358.236	-	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.571.603	3.557	1.131.863	-	-
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-555.648	-1.512	187.507	-	-
COOPELAN	E-CL	-66.517.213	-20.670	13.588.697	-	-
COOPELAN	EL CAMPESINO	-41.011.217	-17.623	10.784.680	-	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.209.745	-385	221.708	-	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-946.392	-141	144.004	-	-
COOPELAN	ENDESA	-41.095	-40.610	-	-	-
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	10.417.508	50.402	93.085.170	-	-672.203.146
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-444.053	8	-290	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.669.482	5.131	1.641.202	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.711.248	4.519	1.641.202	-	-
COOPELAN	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.610.378	-7.405	937.535	-	-
COOPELAN	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.716.176	6.465	2.207.134	-	-
COOPELAN	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	-1.395.816	2.026	867.411	-	-
COOPELAN	NORVIND	-726.702	-208	134.809	-	-
COOPELAN	OPDENERGY	-998.746	1.459	452.745	-	-
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.437	-4.559	-	-	-
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-539.185	888	270.724	-	-
COOPELAN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.364.330	761	695.602	-	-
COOPELAN	PELUMPEN S.A.	-2.942.814	246	-2.753	-	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA	-5.943.669	-2.030	1.330.898	-	-
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.040	-61	-869	-	-
COOPELAN	SCB II SPA	-598.641	-43	-671	-	-
COOPELAN	SONNEDIX COX	-4.540.838	2.745	1.954.388	-	-
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-187.187	-1	-145	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17º RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-733.073	958	276.730	-	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	-78.813	172	50.358	-	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.345.472	1.585	522.115	-	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.779.793	3.324	1.056.854	-	-
COOPELAN	WPD NEGRETE	-703.105	875	263.042	-	-
COOPREL	ABENGOA	13.655.030	-2.784	-1.085.290	-	-
COOPREL	ACCIONA	8.145.755	-1.452	-915.407	-	-
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	2.937.472	820	-384.805	-	-
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	353.665	22	-51.367	-	-
COOPREL	BESALCO	19.072	13	-5.155	-	-
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	1.948.495	-25	-206.948	-	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	788.429	108	-209.965	-	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	937.056	196	-239.960	-	-
COOPREL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	695.727	33	-199.966	-	-
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	181.973	70	-16.916	-	-
COOPREL	E-CL	60.074.271	-15.428	-5.757.748	-	-
COOPREL	EL CAMPESINO	58.176.513	-10.962	-4.569.641	-	-
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	1.178.463	-261	-96.795	-	-
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	980.642	-87	-68.544	-	-
COOPREL	ENDESA	-9.583	18.714	-	-	-
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	16.638.986	1.932	-3.965.840	-	-
COOPREL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	537.330	18	-43.568	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	978.529	148	-289.951	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.000.183	136	-289.951	-	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	822.794	350	-84.580	-	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.720.587	325	-389.934	-	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	350.149	65	-57.475	-	-
COOPREL	NORVIND	707.502	-134	-57.121	-	-
COOPREL	OPDERENERGY	262.842	57	-79.987	-	-
COOPREL	PANGUIPULLI	-1.057	2.649	-	-	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	123.259	37	-20.851	-	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	368.823	53	-129.792	-	-
COOPREL	PELUMPEN S.A.	3.563.552	91	-413.895	-	-
COOPREL	SAN JUAN SPA.	5.451.312	-1.422	-481.743	-	-
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.104.550	-1	-130.704	-	-
COOPREL	SCB II SPA	295.090	1	-41.094	-	-
COOPREL	SONNEDIX COX	1.336.535	164	-357.933	-	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	226.475	-2	-21.794	-	-
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	220.514	-24	-42.571	-	-
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	9.196	5	-2.577	-	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	413.484	70	-85.761	-	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	874.379	139	-176.832	-	-
COOPREL	WPD NEGRETE	205.993	34	-45.225	-	-
COPELEC	ABENGOA	-37.153.415	-43.639	20.749.193	-	-
COPELEC	ACCIONA	-26.779.515	-32.151	20.305.000	-	-
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-14.798.816	-5.751	12.187.003	-	-
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.298.504	-14	403.001	-	-
COPELEC	BESALCO	-295.119	-386	368.811	-	-
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-4.313.746	-42	978.840	-	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-5.148.240	-4.626	6.574.686	-	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-6.008.979	-4.309	7.513.927	-	-
COPELEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-4.711.581	-4.958	6.261.606	-	-
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-993.053	-527	904.226	-	-
COPELEC	E-CL	-177.001.349	-232.339	110.079.927	-	-
COPELEC	EL CAMPESINO	-109.260.058	-191.202	87.365.022	-	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-3.209.188	-3.933	1.875.318	-	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-2.472.685	-1.836	1.590.235	-	-
COPELEC	ENDESA	-8.911	-238.944	-	-	-
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	99.413.760	-40.622	745.457.124	-	-2.100.534.137
COPELEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-1.189.451	122	206.072	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-6.726.657	-5.750	9.079.329	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-6.801.388	-5.863	9.079.329	-	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.672.805	-2.368	4.521.130	-	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-10.453.541	-7.311	12.210.132	-	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-2.546.097	-2.412	3.130.391	-	-
COPELEC	NORVIND	-1.931.533	2.326	1.092.063	-	-
COPELEC	OPDERENERGY	-1.830.903	-1.510	2.504.642	-	-
COPELEC	PANGUIPULLI	6.914	-24.318	-	-	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-986.818	-978	1.197.285	-	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-2.514.992	1.848	3.913.182	-	-
COPELEC	PELUMPEN S.A.	-7.894.664	-244	1.957.681	-	-
COPELEC	SAN JUAN SPA.	-15.755.796	-22.680	10.788.244	-	-
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.445.570	-108	618.215	-	-
COPELEC	SCB II SPA	-1.083.597	-14	322.401	-	-
COPELEC	SONNEDIX COX	-8.335.601	317	10.931.130	-	-
COPELEC	SPV P4 S.A.	-501.391	10	103.036	-	-
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.340.674	-931	1.436.727	-	-
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-146.389	-194	184.406	-	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.452.037	-1.595	2.927.383	-	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-5.060.080	-3.228	6.038.270	-	-
COPELEC	WPD NEGRETE	-1.284.672	-918	1.528.479	-	-
CRELL	ABENGOA	53.104.028	-3.622	12.681	-	-
CRELL	ACCIONA	33.679.007	-2.685	11.854	-	-
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	16.669.344	-7.455	6.546	-	-
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.073.764	-5	27.949	-	-
CRELL	BESALCO	120.899	-79	258	-	-
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	7.833.983	-162	77.197	-	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	4.367.819	-899	3.510	-	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	5.193.222	-865	4.012	-	-
CRELL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	3.853.660	-859	3.343	-	-
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.001.399	-698	-7.834	-	-
CRELL	E-CL	234.641.722	-8.788	67.277	-	-
CRELL	EL CAMPESINO	217.336.380	-6.234	53.394	-	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	4.603.449	-357	-2.934	-	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	3.812.443	-120	-27.540	-	-
CRELL	ENDESA	90.630	-54.873	-	-	-
CRELL	ENEL GENERACIÓN	80.342.406	-9.998	53.578	-	-
CRELL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	2.160.336	99	16.252	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	5.418.624	-1.319	4.848	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	5.538.729	-1.055	4.848	-	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.549.991	-3.438	-39.168	-	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	9.542.368	-1.264	6.519	-	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	1.909.228	-464	-23.510	-	-
CRELL	NORVIND	2.751.427	-165	667	-	-
CRELL	OPDERENERGY	1.454.882	-232	1.337	-	-
CRELL	PANGUIPULLI	10.107	-6.063	-	-	-
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	684.211	-190	-6.873	-	-
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	803.072	-33	876	-	-
CRELL	PELUMPEN S.A.	14.264.770	394	154.395	-	-
CRELL	SAN JUAN SPA.	21.250.060	-2.312	-54.170	-	-
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.440.719	-25	48.756	-	-
CRELL	SCB II SPA	1.730.398	19	23.359	-	-
CRELL	SONNEDIX COX	5.011.299	498	3.812	-	-
CRELL	SPV P4 S.A.	910.478	20	8.126	-	-
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.232.862	-192	797	-	-
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	58.438	-42	129	-	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.258.187	-292	-8.595	-	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.755.632	-631	-22.201	-	-
CRELL	WPD NEGRETE	1.136.518	-157	-1.108	-	-
DESA	ABENGOA	-	-	-1.868	-	-
DESA	ACCIONA	-	-	-2.213	-	-
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-	-1.747	-	-
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	931	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
DESA	BESALCO	-	-	-173	-	-
DESA	CHUNGUNGO S.A.	-	-	1.420	-	-
DESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-	-	-943	-	-
DESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-	-	-1.078	-	-
DESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-	-	-884	-	-
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	-426	-	-
DESA	E-CL	-	-	-9.909	-	-
DESA	EL CAMPESINO	-	-	-7.864	-	-
DESA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-	-	-196	-	-
DESA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-	-	-385	-	-
DESA	ENDESA	-	-	-1.529	-	-
DESA	ENEL GENERACIÓN	-	-	-20.524	-	-
DESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	299	-	-
DESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-	-	-1.302	-	-
DESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-	-	-1.302	-	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	-564	-	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-1.752	-	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-	-	-1.475	-	-
DESA	NORVIND	-	-	-86	-	-
DESA	OPDENERGY	-	-	-359	-	-
DESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	-2.131	-	-
DESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	-156	-	-
DESA	PELUMPEN S.A.	-	-	2.840	-	-
DESA	SAN JUAN SPA.	-	-	-1.847	-	-
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	897	-	-
DESA	SCB II SPA	-	-	745	-	-
DESA	SONNEDIX COX	-	-	-824	-	-
DESA	SPV P4 S.A.	-	-	149	-	-
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	-265	-	-
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	-86	-	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	-663	-	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	-1.413	-	-
DESA	WPD NEGRETE	-	-	-309	-	-
EDECSA	ABENGOA	-12.109.834	2.496	-897.740	-	-
EDECSA	ACCIONA	-9.512.122	2.122	-1.017.298	-	-
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.429.326	-341	-772.391	-	-
EDECSA	AES GENER	-19.047	-3.395	-	-	-
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-640.018	-32	-60.173	-	-
EDECSA	BESALCO	-78.649	17	-10.308	-	-
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-1.565.659	15	-108.860	-	-
EDECSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.231.325	599	-411.148	-	-
EDECSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-2.613.129	645	-469.883	-	-
EDECSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.028.395	546	-391.569	-	-
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-412.060	-71	-47.018	-	-
EDECSA	E-CL	-57.170.695	10.790	-4.762.746	-	-
EDECSA	EL CAMPESINO	-34.821.871	9.466	-3.779.957	-	-
EDECSA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-1.025.166	160	-81.909	-	-
EDECSA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-755.279	50	-73.126	-	-
EDECSA	ENDESA	-62.979	-13.794	-	-	-
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-39.980.696	7.241	-6.673.175	-	-
EDECSA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-436.693	19	-22.918	-	-
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-2.888.053	838	-567.775	-	-
EDECSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-2.925.495	529	-567.775	-	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.895.385	-339	-235.089	-	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-4.593.013	1.172	-763.560	-	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-921.284	77	-152.896	-	-
EDECSA	NORVIND	-629.096	129	-47.249	-	-
EDECSA	OPDENERGY	-784.317	311	-156.628	-	-
EDECSA	PANGUIRILLI	199	-277	-	-	-
EDECSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-339.745	30	-53.084	-	-
EDECSA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-630.061	23	-143.041	-	-
EDECSA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-1.770.970	-17	-131.643	-	-
EDECSA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-1.157.521	-4	-86.041	-	-
EDECSA	SAN JUAN SPA.	-4.842.092	787	-437.493	-	-
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-897.769	-38	-68.754	-	-
EDECSA	SCB II SPA	-534.105	10	-48.139	-	-
EDECSA	SONNEDIX COX	-2.776.620	196	-497.183	-	-
EDECSA	SPV P4 S.A.	-184.080	2	-11.459	-	-
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-571.526	146	-83.468	-	-
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-38.813	8	-5.154	-	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.068.521	317	-183.777	-	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.227.225	600	-385.764	-	-
EDECSA	WPD NEGRETE	-549.871	161	-92.573	-	-
EEC	ABENGOA	-49.718	-25.073	-	-	-
EEC	ACCIONA	-39.143	-25.295	-	-	-
EEC	AELA GENERACIÓN S.A.	4.518	1.431	-	-	-
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	178	-166	-	-	-
EEC	BESALCO	-164	-304	-	-	-
EEC	CHUNGUNGO S.A.	79	-65	-	-	-
EEC	COLBUN	-80.878	-77.684	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.556	-10.729	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-6.541	-10.983	-	-	-
EEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-4.531	-11.215	-	-	-
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	348	320	-	-	-
EEC	E-CL	-121.180	-121.180	-	-	-
EEC	EL CAMPESINO	-208.713	-90.308	-	-	-
EEC	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-3.456	-1.629	-	-	-
EEC	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-620	-309	-	-	-
EEC	ENDESA	-127.544	-166.063	-	-	-
EEC	ENEL GENERACIÓN	-73.296	-133.011	-	-	-
EEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	10	6	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-6.749	-16.399	-	-	-
EEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-5.948	-14.554	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.597	1.542	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-9.234	-18.187	-	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-874	-1.809	-	-	-
EEC	NORVIND	-2.687	-1.213	-	-	-
EEC	OPDENERGY	-1.965	-3.930	-	-	-
EEC	PANGUIRILLI	-892	-1.012	-	-	-
EEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-415	-732	-	-	-
EEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	29	-	-	-	-
EEC	PELUMPEN S.A.	-910	343	-	-	-
EEC	SAN JUAN SPA.	-18.873	-9.002	-	-	-
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	31	40	-	-	-
EEC	SCB II SPA	79	73	-	-	-
EEC	SONNEDIX COX	-3.219	-5.805	-	-	-
EEC	SPV P4 S.A.	20	-11	-	-	-
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-989	-2.231	-	-	-
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-71	-149	-	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.075	-3.581	-	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.426	-7.723	-	-	-
EEC	WPD NEGRETE	-1.106	-2.242	-	-	-
EEPA	ABENGOA	-34.501.801	-13.493	3.627.795	-	-
EEPA	ACCIONA	-28.361.535	4.567	4.110.043	-	-
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	-20.321.432	-9.687	3.064.745	-	-
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.655.971	141	303.193	-	-
EEPA	BESALCO	-452.516	1.139	80.980	-	-
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-3.827.123	-	512.257	-	-
EEPA	COLBUN	-148.705	33.800	-	-	-
EEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-7.319.456	11.551	1.660.647	-	-
EEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-8.522.370	13.497	1.897.882	-	-
EEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-6.727.143	10.143	1.581.568	-	-
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.373.429	-1.122	166.708	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
EEPA	E-CL	-167.915.215	-79.232	19.246.408	-	-
EEPA	EL CAMPESINO	-82.848.452	-68.370	15.274.927	-	-
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-2.971.292	-1.332	315.807	-	-
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-2.219.704	-529	187.640	-	-
EEPA	ENDESA	-212.989	51.987	-	-	-
EEPA	ENEL GENERACIÓN	-118.127.291	148.259	24.330.760	-	-
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.055.315	53	107.844	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-9.620.145	15.107	2.293.274	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-9.715.576	16.482	2.293.274	-	-
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-6.506.159	-5.582	833.538	-	-
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-14.726.167	22.532	3.084.058	-	-
EEPA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-3.671.096	6.796	592.614	-	-
EEPA	NORVIND	-1.794.857	-845	190.937	-	-
EEPA	OPDENERGY	-2.623.143	4.391	632.627	-	-
EEPA	PANGUIPULLI	-496	1.397	-	-	-
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.438.918	2.812	234.470	-	-
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.154.775	-	311.051	-	-
EEPA	PELUMPEN S.A.	-7.062.226	68	1.024.514	-	-
EEPA	SAN JUAN SPA	-14.734.724	7.233	1.652.194	-	-
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.169.827	173	323.531	-	-
EEPA	SCB II SPA	-1.382.043	-8	242.554	-	-
EEPA	SONNEDIX COX	-7.093.737	6.187	1.519.201	-	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-444.867	19	53.922	-	-
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.890.006	2.849	356.804	-	-
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	-224.744	562	40.490	-	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.440.185	4.892	677.223	-	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	-7.073.170	10.089	1.375.792	-	-
EEPA	WPD NEGRETE	-1.816.006	2.829	367.477	-	-
ELECD	ABENGOA	-7.450.429	-1.488	1.033.206	-	-
ELECD	ACCIONA	-15.915.609	924	2.616.937	-	-
ELECD	AELA GENERACIÓN S.A.	-26.140.945	-2.990	3.352.976	-	-
ELECD	AES GENER	-88.012	-1.615	-	-	-
ELECD	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.442.154	98	-18.723	-	-
ELECD	BESALCO	-440.219	139	83.524	-	-
ELECD	CHUNGUNGO S.A.	-804.210	7	22.598	-	-
ELECD	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-8.722.014	912	1.793.226	-	-
ELECD	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-10.203.763	2.150	2.049.207	-	-
ELECD	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-7.943.215	1.133	1.707.413	-	-
ELECD	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.721.677	-292	288.271	-	-
ELECD	E-CL	1.376.403.441	313.983	509.609.769	-	-
ELECD	EL CAMPESINO	-22.662.026	-6.698	4.350.044	-	-
ELECD	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-659.271	-128	99.616	-	-
ELECD	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-551.371	-58	112.394	-	-
ELECD	ENDESA	-25.506	1.095	-	-	-
ELECD	ENEL GENERACIÓN	-148.693.181	28.475	27.163.328	-	-
ELECD	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-226.195	7	4.790	-	-
ELECD	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-11.325.159	1.430	2.478.053	-	-
ELECD	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-11.466.739	1.587	2.478.053	-	-
ELECD	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-8.035.030	-1.427	1.439.628	-	-
ELECD	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-17.881.103	2.992	3.329.739	-	-
ELECD	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-4.218.055	834	955.722	-	-
ELECD	NORVIND	-383.490	-91	54.021	-	-
ELECD	OPDENERGY	-3.073.603	499	682.772	-	-
ELECD	PANGUIPULLI	-2.308	215	-	-	-
ELECD	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.610.605	353	347.039	-	-
ELECD	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.781.596	661	428.195	-	-
ELECD	PELUMPEN S.A.	-1.493.450	14	45.073	-	-
ELECD	SAN JUAN SPA	-3.204.265	-798	578.020	-	-
ELECD	SANTIAGO SOLAR S.A.	-461.017	-4	14.247	-	-
ELECD	SCB II SPA	-2.037.945	12	-14.979	-	-
ELECD	SONNEDIX COX	-9.490.101	2.053	1.810.233	-	-
ELECD	SPV P4 S.A.	-97.789	-1	2.456	-	-
ELECD	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-2.283.543	337	384.208	-	-
ELECD	WPD DUQUECO (STA FE)	-220.474	64	42.408	-	-
ELECD	WPD MALLECO (MALLECO II)	-4.208.944	758	961.971	-	-
ELECD	WPD MALLECO (MALLECO)	-8.747.112	1.514	1.815.787	-	-
ELECD	WPD NEGRETE	-2.187.303	390	430.109	-	-
ELIOSA	ACCIONA	-5.254.802	93	-523.670	-	-
ELIOSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-11.527.880	591	-875.079	-	-
ELIOSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.135.442	-31	-20.753	-	-
ELIOSA	BESALCO	-182.254	6	-14.540	-	-
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.798.727	-75	-478.138	-	-
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.450.350	118	-546.445	-	-
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.453.894	-210	-455.367	-	-
ELIOSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-726.426	70	-67.445	-	-
ELIOSA	E-CL	548.493.787	-47.939	-209.227.782	-	-
ELIOSA	ENEL GENERACIÓN	-57.409.454	-547	-6.124.685	-	-
ELIOSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-4.922.482	214	-660.280	-	-
ELIOSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.987.083	-211	-660.280	-	-
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-3.398.193	413	-336.048	-	-
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-7.822.799	544	-887.961	-	-
ELIOSA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.786.875	1	-222.939	-	-
ELIOSA	OPDENERGY	-1.335.784	5	-182.151	-	-
ELIOSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-679.741	20	-77.057	-	-
ELIOSA	SCB II SPA	-947.504	2	-16.602	-	-
ELIOSA	SONNEDIX COX	-2.849.437	-20	-273.217	-	-
ELIOSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-998.567	12	-98.340	-	-
ELIOSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-92.791	-7	-7.271	-	-
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.830.307	57	-228.200	-	-
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.806.480	133	-483.547	-	-
ELIOSA	WPD NEGRETE	-952.130	-	-111.911	-	-
EMELARI	ACCIONA	-5.617.978	770	-250.431	-	-
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.513.860	2.045	-426.713	-	-
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.287.207	40	1.364	-	-
EMELARI	BESALCO	-187.341	68	-7.851	-	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.037.185	820	-228.656	-	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.730.055	986	-261.318	-	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.665.086	648	-217.767	-	-
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-792.668	216	-36.549	-	-
EMELARI	E-CL	338.453.937	-414.312	-53.698.958	-	-
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-70.720.423	22.831	-3.580.907	-	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.214.178	952	-315.760	-	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.284.299	1.017	-315.760	-	-
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-3.662.865	1.258	-181.662	-	-
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-8.332.620	1.926	-424.843	-	-
EMELARI	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.860.719	351	-117.979	-	-
EMELARI	OPDENERGY	-1.416.550	216	-87.105	-	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-704.219	177	-40.889	-	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-952.238	1.490	-66.308	-	-
EMELARI	SCB II SPA	-1.074.097	-14	1.092	-	-
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.673.114	2.957	-252.150	-	-
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.060.358	193	-47.482	-	-
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-91.520	33	-3.928	-	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.954.086	380	-112.418	-	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.054.183	723	-239.008	-	-
EMELARI	WPD NEGRETE	-1.010.201	187	-54.570	-	-
EMELAT	ABENGOA	-146.940.269	-30.639	9.947.069	-	-
EMELAT	ACCIONA	-17.718.491	-25.153	11.113.673	-	-
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-80.387.565	-10.229	8.171.375	-	-
EMELAT	AES GENER	-3.026.200	-934.812	-	-	-
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-7.175.663	31	72.427	-	-
EMELAT	BESALCO	-1.374.422	-423	193.819	-	-
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-16.825.823	9	125.773	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
EMELAT	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-26.837.604	-4.609	4.413.220	-	-
EMELAT	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-31.396.120	-5.024	5.043.679	-	-
EMELAT	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-24.449.842	-4.194	4.203.071	-	-
EMELAT	CONSORCIO ABENGEOA CHILE S.A., ABENGEOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGEOA SOLAR S.A.	-5.450.707	-966	665.067	-	-
EMELAT	E-COL	-493.139.950	-171.049	62.710.338	-	-
EMELAT	EL CAMPESINO	-442.349.413	-143.097	41.881.485	-	-
EMELAT	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-12.798.121	-2.734	943.781	-	-
EMELAT	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-10.558.922	-1.275	1.050.116	-	-
EMELAT	ENDESA	-1.321.406	-86.759	-	-	-
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-472.520.357	-64.694	70.334.500	-	-
EMELAT	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-4.697.956	5	26.471	-	-
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-34.830.854	-5.992	6.094.453	-	-
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-35.270.742	-6.745	6.094.453	-	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-25.428.278	-4.795	3.327.835	-	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-55.032.946	-7.424	8.195.984	-	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-13.282.627	-2.397	2.229.164	-	-
EMELAT	NORVIND	-7.634.034	-1.738	523.629	-	-
EMELAT	OPDENERGY	-9.464.436	-1.611	1.681.225	-	-
EMELAT	PANGUIPULLI	-123.285	-7.890	-	-	-
EMELAT	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-5.051.056	-1.020	804.421	-	-
EMELAT	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-6.990.267	-711	1.403.710	-	-
EMELAT	PELUMPEN S.A.	-31.335.661	43	251.573	-	-
EMELAT	SAN JUAN SPA.	-62.689.047	-17.526	5.603.861	-	-
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-9.662.194	93	79.441	-	-
EMELAT	SCB II SPA	-5.987.757	67	9.942	-	-
EMELAT	SONNEDIX COX	-32.082.646	-3.158	5.095.352	-	-
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.978.132	-15	13.221	-	-
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-7.035.690	-1.174	937.526	-	-
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-679.805	-208	96.907	-	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-13.087.561	-1.539	2.091.406	-	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-27.192.503	-3.327	4.396.046	-	-
EMELAT	WPD NEGRETE	-6.763.012	-1.068	1.044.150	-	-
EMELCA	ABENGEOA	-2.715.527	1.567	-272.925	-	-
EMELCA	ACCIONA	-1.930.754	1.239	-269.669	-	-
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.375.409	-820	-206.036	-	-
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-123.759	-23	-16.138	-	-
EMELCA	BESALCO	-17.355	26	-2.496	-	-
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-312.636	44	-29.812	-	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-354.474	280	-88.835	-	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-415.146	274	-101.526	-	-
EMELCA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-322.088	246	-84.605	-	-
EMELCA	CONSORCIO ABENGEOA CHILE S.A., ABENGEOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGEOA SOLAR S.A.	-94.995	-114	-12.888	-	-
EMELCA	E-COL	-12.819.069	6.440	-1.447.938	-	-
EMELCA	EL CAMPESINO	-7.855.250	5.892	-1.148.157	-	-
EMELCA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-237.395	122	-25.465	-	-
EMELCA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-201.228	75	-24.813	-	-
EMELCA	ENDESA	520	-2.143	-	-	-
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	5.857.544	3.301	-6.437.343	-	-90.328.027
EMELCA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-86.231	15	-6.276	-	-
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-458.528	380	-122.677	-	-
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-464.315	228	-122.677	-	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-441.043	-563	-64.440	-	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-729.923	556	-164.980	-	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-176.374	138	-33.247	-	-
EMELCA	NORVIND	-141.073	80	-14.364	-	-
EMELCA	OPDENERGY	-124.499	148	-33.842	-	-
EMELCA	PANGUIPULLI	78	-223	-	-	-
EMELCA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-66.446	57	-11.721	-	-
EMELCA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-81.227	24	-25.254	-	-
EMELCA	PELUMPEN S.A.	-580.799	86	-59.623	-	-
EMELCA	SAN JUAN SPA.	-1.162.327	629	-138.668	-	-
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-177.265	-28	-18.828	-	-
EMELCA	SCB II SPA	-103.289	8	-12.911	-	-
EMELCA	SONNEDIX COX	-404.816	83	-97.063	-	-
EMELCA	SPV P4 S.A.	-38.347	2	-3.138	-	-
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-93.317	79	-18.169	-	-
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-8.588	13	-1.248	-	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-174.850	172	-39.416	-	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-364.149	337	-82.487	-	-
EMELCA	WPD NEGRETE	-89.778	89	-19.996	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGEOA	-1.248.233.480	-1.070.053	22.572.116	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.051.607.927	-650.496	26.739.376	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-690.332.805	-19.179	21.114.162	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-72.476.804	737	4.977.604	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-9.932.231	741	602.459	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-151.190.402	1.812	7.591.949	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	370.822	-3.390.739	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-284.792.285	-9.066	11.397.658	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-331.966.564	23.276	13.035.895	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-261.315.939	-20.378	10.854.938	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGEOA CHILE S.A., ABENGEOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGEOA SOLAR S.A.	-41.327.727	866	282.641	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-COL	-6.054.887.397	-5.733.684	119.751.440	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-3.014.616.272	-4.596.853	95.041.587	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-104.389.208	-74.430	1.712.821	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-70.528.164	-10.190	976.988	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-5.274.119.591	-10.503.245	102.029.325	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-4.564.609.513	64.368	164.474.500	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-41.689.815	2.915	1.598.323	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-373.399.317	18.592	15.739.648	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-377.312.858	5.497	15.739.648	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-192.236.375	3.862	1.413.205	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-575.119.010	59.919	1.167.134	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-97.982.959	1.997	1.465.889	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-64.921.797	-59.665	1.188.006	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	-101.748.885	6.332	4.341.970	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	89.560	-221.758	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-37.144.577	3.579	861.282	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-39.240.259	-	1.878.920	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	-278.183.394	1.118	15.181.472	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	-497.642.756	-406.761	6.681.029	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-85.714.994	83	4.794.855	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-60.481.063	1.084	3.982.083	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-270.289.609	-1.868	9.957.581	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-35.157.613	227	799.335	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-70.229.062	369	2.472.021	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-4.608.870	278	301.191	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-127.104.335	8.794	3.542.527	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-261.957.548	17.575	6.655.962	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-67.200.538	1.253	2.257.565	-	-
FRONTEL	ABENGEOA	-165.480.910	-93.887	39.345.866	-	-
FRONTEL	ACCIONA	-135.144.032	-40.353	45.166.846	-	-
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	-98.587.488	-17.510	34.407.465	-	-
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-3.752.885	378	2.470.255	-	-
FRONTEL	BESALCO	-1.972.924	-2.655	1.011.138	-	-
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	-19.274.904	429	4.029.557	-	-
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-34.486.598	-27.831	18.550.145	-	-
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-40.233.533	-31.730	21.200.165	-	-
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-31.590.008	-28.117	17.666.805	-	-
FRONTEL	CONSORCIO ABENGEOA CHILE S.A., ABENGEOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGEOA SOLAR S.A.	-6.526.815	-991	2.153.371	-	-
FRONTEL	E-COL	-792.011.074	-504.657	208.740.176	-	-
FRONTEL	EL CAMPESINO	-466.904.456	-408.447	165.666.806	-	-
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-14.279.412	-8.275	3.455.505	-	-
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-10.867.001	-3.824	2.297.598	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
FRONTEL	ENDESA	-186.875	-136.529	-	-	-
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	-115.603.940	-295.709	893.139.875	-	-4.353.099.287
FRONTEL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-5.384.545	306	848.328	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-45.109.567	-38.881	25.616.867	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-45.589.471	-38.498	25.616.867	-	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-30.746.336	-4.416	10.766.855	-	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-69.891.182	-46.264	34.450.269	-	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-16.857.704	-16.039	7.582.925	-	-
FRONTEL	NORVIND	-8.604.636	-5.166	2.070.835	-	-
FRONTEL	OPDENERGY	-12.283.681	-11.022	7.066.722	-	-
FRONTEL	PANGUIPULLI	3.815	-17.220	2.982.674	-	-
FRONTEL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-8.543.674	-4.469	-	-	-
FRONTEL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-9.804.174	4.073	6.338.861	-	-
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	-35.962.110	-229	8.059.114	-	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA.	-69.982.860	-49.910	18.824.292	-	-
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-11.071.210	43	2.544.983	-	-
FRONTEL	SCB II SPA	-7.303.749	58	1.976.204	-	-
FRONTEL	SONNEDIX COX	-42.174.609	-8.831	22.221.329	-	-
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-2.269.784	6	424.184	-	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-8.948.063	-6.926	4.038.930	-	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	-979.017	-1.329	505.569	-	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-16.337.306	-11.430	7.800.959	-	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	-33.685.082	-23.775	15.905.137	-	-
FRONTEL	WPD NEGRETE	-8.577.538	-6.658	4.190.540	-	-
LITORAL	ABENGOA	-12.667.425	-11.573	228.007	-	-
LITORAL	ACCIONA	-10.384.405	-5.993	270.445	-	-
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.380.521	-543	217.880	-	-
LITORAL	AES GENER	-22.202	-12.643	-	-	-
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-707.149	63	-20.778	-	-
LITORAL	BESALCO	-106.074	26	15.594	-	-
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-1.592.387	47	-34.608	-	-
LITORAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.857.673	1.111	115.445	-	-
LITORAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-3.108.639	1.532	131.938	-	-
LITORAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.422.353	906	109.948	-	-
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-485.465	-47	24.598	-	-
LITORAL	E-CL	-60.225.186	-60.427	1.209.638	-	-
LITORAL	EL CAMPESINO	-35.025.283	-46.311	960.030	-	-
LITORAL	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	-1.073.429	-845	19.566	-	-
LITORAL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-781.432	-117	11.724	-	-
LITORAL	ENDESA	-28.537.440	-54.283	703.980	-	-
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	59.216.345	18.258	10.819.520	-	-824.330.486
LITORAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-444.217	26	-7.286	-	-
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-3.451.726	2.022	159.425	-	-
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-3.494.636	1.880	159.425	-	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.345.591	-293	122.991	-	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.443.685	3.200	214.359	-	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.129.502	179	92.049	-	-
LITORAL	NORVIND	-658.226	-617	12.000	-	-
LITORAL	OPDENERGY	-938.378	486	43.979	-	-
LITORAL	PANGUIPULLI	-14.802.658	-1.903	372.695	-	-
LITORAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-422.983	81	38.531	-	-
LITORAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-934.161	333	49.847	-	-
LITORAL	PELUMPEN S.A.	-2.967.299	76	-69.216	-	-
LITORAL	PUYEHUE	-16.196.876	-879	414.106	-	-
LITORAL	SAN JUAN SPA.	-5.111.115	-4.365	135.205	-	-
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.339	-123	-21.858	-	-
LITORAL	SCB II SPA	-590.079	75	-16.622	-	-
LITORAL	SONNEDIX COX	-3.641.476	-1.399	156.988	-	-
LITORAL	SPV P4 S.A.	-187.251	-3	-3.543	-	-
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-680.161	243	29.787	-	-
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-52.369	18	7.797	-	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.262.688	588	53.470	-	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.624.412	1.125	106.636	-	-
LITORAL	WPD NEGRETE	-663.348	297	29.635	-	-
LUZ OSORNO	ABENGOA	43.036.122	-3.871	1.557.706	-	-
LUZ OSORNO	ACCIONA	31.058.901	-254	1.137.538	-	-
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	21.401.240	-1.379	1.266.886	-	-
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.690.715	47	189.927	-	-
LUZ OSORNO	BESALCO	121.613	171	21.476	-	-
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	6.366.087	131	333.410	-	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	5.939.435	1.618	688.182	-	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	7.041.903	2.324	186.494	-	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	5.269.779	1.471	655.412	-	-
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.261.790	-150	49.504	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	190.687.180	-21.210	8.264.043	-	-
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	179.622.699	-15.527	6.558.764	-	-
LUZ OSORNO	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	3.761.339	-373	135.729	-	-
LUZ OSORNO	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	3.240.198	-159	75.254	-	-
LUZ OSORNO	ENDESA	4.534	-8.591	-	-	-
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	113.485.474	29.009	11.354.412	-	-
LUZ OSORNO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	1.781.413	13	70.192	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	7.427.566	2.413	950.347	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	7.579.764	2.491	950.347	-	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.689.279	-720	247.518	-	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	12.833.872	3.699	1.278.053	-	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	2.441.083	1.012	173.828	-	-
LUZ OSORNO	NORVIND	2.230.601	-212	81.985	-	-
LUZ OSORNO	OPDENERGY	1.998.915	728	262.165	-	-
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	989	-207	-	-	-
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	849.463	457	67.182	-	-
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.875.622	323	258.216	-	-
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	7.216.232	113	403.460	-	-
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	4.704.562	152	263.044	-	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	17.361.816	-2.145	656.521	-	-
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.661.773	17	210.575	-	-
LUZ OSORNO	SCB II SPA	2.245.223	-9	151.941	-	-
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	7.880.312	1.692	866.643	-	-
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	750.816	3	35.096	-	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.622.675	420	111.820	-	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	58.781	83	10.738	-	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.054.794	854	268.859	-	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	6.453.115	1.705	546.712	-	-
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.526.733	443	146.318	-	-
LUZINARES	ABENGOA	-21.646.568	-19.830	7.607.677	-	-
LUZINARES	ACCIONA	-17.968.301	-16.843	9.001.842	-	-
LUZINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.253.413	-510	7.134.018	-	-
LUZINARES	AES GENER	-17.195	-5.983	-	-	-
LUZINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.219.566	13	454.566	-	-
LUZINARES	BESALCO	-177.512	-85	219.991	-	-
LUZINARES	CHUNGUNGO S.A.	-2.753.767	12	759.650	-	-
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.682.935	-3.118	3.632.038	-	-
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-5.469.805	-3.791	4.375.472	-	-
LUZINARES	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-4.280.135	-3.638	3.649.560	-	-
LUZINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-782.118	40	464.015	-	-
LUZINARES	E-CL	-102.697.376	-111.488	40.360.726	-	-
LUZINARES	EL CAMPESINO	-64.957.612	-88.542	32.032.322	-	-
LUZINARES	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	-1.817.759	-1.428	670.255	-	-
LUZINARES	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-1.262.118	-257	434.907	-	-
LUZINARES	ENDESA	-46.394	-67.949	-	-	-
LUZINARES	ENEL GENERACIÓN	-28.626.208	-61.542	210.807.548	-	-782.217.096
LUZINARES	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-768.570	6	159.926	-	-
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-6.105.318	-5.435	5.291.861	-	-
LUZINARES	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-6.176.977	-5.378	5.291.861	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.624.385	198	2.320.075	-	-
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-9.535.114	-6.401	7.116.641	-	-
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.837.880	-565	1.655.730	-	-
LUZLINARES	NORVIND	-1.125.243	-1.034	400.404	-	-
LUZLINARES	OPDENERGY	-1.861.400	-1.375	1.459.824	-	-
LUZLINARES	PANGUIPULLI	-1.221	-1.128	-	-	-
LUZLINARES	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-691.293	-230	650.713	-	-
LUZLINARES	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.998.361	-2.150	1.977.438	-	-
LUZLINARES	PELUMPEN S.A.	-5.143.358	153	1.519.300	-	-
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	-8.609.722	-7.958	3.679.006	-	-
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.580.026	-76	479.779	-	-
LUZLINARES	SCB II SPA	-1.017.655	-36	363.653	-	-
LUZLINARES	SONNEDIX COX	-7.047.813	-5.018	5.815.039	-	-
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	-323.973	4	79.963	-	-
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.180.514	-755	839.908	-	-
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	-87.677	-45	109.996	-	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.170.234	-1.142	1.631.650	-	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.495.644	-2.564	3.339.456	-	-
LUZLINARES	WPD NEGRETE	-1.132.431	-723	873.486	-	-
LUZPARRAL	ABENGOA	-18.609.136	-2.483	13.187.090	-	-
LUZPARRAL	ACCIONA	-15.510.592	4.757	16.055.042	-	-
LUZPARRAL	AELA GENERACION S.A.	-11.457.169	-216	13.339.700	-	-
LUZPARRAL	AES GENER	-4.598	-11.147	-	-	-
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.142.496	68	325.058	-	-
LUZPARRAL	BESALCO	-155.175	146	393.258	-	-
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-2.423.141	-14	509.875	-	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.080.519	5.729	7.054.496	-	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.774.943	6.442	8.062.281	-	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.715.028	5.478	6.718.568	-	-
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-741.554	-97	1.027.106	-	-
LUZPARRAL	E-CL	-87.469.295	-15.398	69.960.563	-	-
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	-58.112.594	-15.817	58.524.590	-	-
LUZPARRAL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-1.577.803	-214	1.191.594	-	-
LUZPARRAL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-1.148.576	-11	1.010.640	-	-
LUZPARRAL	ENDESA	-14.261	-37.561	-	-	-
LUZPARRAL	ENEL GENERACION	-13.689.147	108.971	387.211.199	-	-787.704.283
LUZPARRAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-675.840	16	107.342	-	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-5.291.477	7.345	9.741.923	-	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-5.359.395	7.745	9.741.923	-	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.423.685	-407	5.135.532	-	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-8.374.096	10.607	13.101.207	-	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.704.629	1.015	3.556.463	-	-
LUZPARRAL	NORVIND	-966.881	-172	694.057	-	-
LUZPARRAL	OPDENERGY	-1.437.911	2.124	2.687.427	-	-
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	261	-44	-	-	-
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-635.032	406	1.342.220	-	-
LUZPARRAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.436.938	3.819	3.054.781	-	-
LUZPARRAL	PELUMPEN S.A.	-4.532.183	-91	1.019.749	-	-
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	-7.464.923	-1.072	6.911.328	-	-
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.389.398	-44	322.026	-	-
LUZPARRAL	SCB II SPA	-953.314	-52	260.046	-	-
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	-5.809.464	9.734	9.631.573	-	-
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-284.869	-4	53.671	-	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.044.681	1.215	1.540.343	-	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-76.599	79	196.629	-	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.941.101	2.146	3.223.522	-	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.037.832	4.550	6.686.427	-	-
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	-1.002.982	1.201	1.660.034	-	-
MATAQUITO	ABENGOA	-	-	716	-	-
MATAQUITO	ACCIONA	-	-	848	-	-
MATAQUITO	AELA GENERACION S.A.	-	-	669	-	-
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	89	-	-
MATAQUITO	BESALCO	-	-	-8	-	-
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-	-	136	-	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-	-	361	-	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-	-	413	-	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-	-	344	-	-
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	30	-	-
MATAQUITO	E-CL	-	-	3.797	-	-
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-	-	3.014	-	-
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-	-	72	-	-
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-	-	93	-	-
MATAQUITO	ENDESA	-	-	3.235	-	-
MATAQUITO	ENEL GENERACION	-	-	5.216	-	-
MATAQUITO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	29	-	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-	-	499	-	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-	-	499	-	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	148	-	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	671	-	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-	-	82	-	-
MATAQUITO	NORVIND	-	-	38	-	-
MATAQUITO	OPDENERGY	-	-	138	-	-
MATAQUITO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	19	-	-
MATAQUITO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	60	-	-
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-	-	273	-	-
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	-	-	357	-	-
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	86	-	-
MATAQUITO	SCB II SPA	-	-	71	-	-
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-	-	316	-	-
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-	-	14	-	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	65	-	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	4	-	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	165	-	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	356	-	-
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-	-	78	-	-
SAESA	ABENGOA	553.143.297	-615.871	22.542.453	-	-
SAESA	ACCIONA	394.314.881	-461.263	25.002.269	-	-
SAESA	AELA GENERACION S.A.	271.017.665	-262.676	18.196.577	-	-
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	36.471.124	-20.561	2.657.469	-	-
SAESA	BESALCO	1.739.223	-5.251	297.212	-	-
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	86.899.467	-47.578	4.697.233	-	-
SAESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	72.795.974	-88.845	9.828.850	-	-
SAESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	86.467.870	-97.598	11.232.971	-	-
SAESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	64.332.845	-81.204	9.360.809	-	-
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.194.163	-17.993	733.173	-	-
SAESA	E-CL	2.444.579.857	-3.059.665	119.593.644	-	-
SAESA	EL CAMPESINO	2.285.860.578	-2.219.535	94.915.590	-	-
SAESA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	47.777.299	-53.375	1.974.986	-	-
SAESA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	36.145.707	-34.338	1.161.981	-	-
SAESA	ENDESA	-6.235.626	-2.530.179	-	-	-
SAESA	ENEL GENERACION	1.371.100.846	-1.319.012	156.789.248	-	-
SAESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	24.313.573	-13.213	988.891	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	90.529.032	-116.164	13.573.174	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	92.487.839	-114.214	13.573.174	-	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	68.512.101	-85.151	3.665.866	-	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	158.479.481	-164.634	18.253.578	-	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	28.864.684	-42.492	2.539.457	-	-
SAESA	NORVIND	26.861.638	-32.358	1.186.445	-	-
SAESA	OPDENERGY	24.327.015	-29.839	3.744.324	-	-
SAESA	PANGUIPULLI	-723.964	-282.463	-	-	-
SAESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	10.283.878	-16.319	969.885	-	-
SAESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	17.206.662	-4.257	3.140.966	-	-
SAESA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	97.369.400	-54.171	5.687.336	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)
SAESA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	63.334.487	-35.710	3.707.448	-	-
SAESA	SAN JUAN SPA.	217.034.548	-280.431	9.624.914	-	-
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	49.977.843	-28.473	2.966.674	-	-
SAESA	SCB II SPA	30.432.419	-17.674	2.125.976	-	-
SAESA	SONNEDIX COX	90.836.366	-67.036	11.374.960	-	-
SAESA	SPV P4 S.A.	10.247.247	-5.577	494.446	-	-
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	20.285.845	-22.510	2.020.768	-	-
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	839.548	-2.668	148.606	-	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	36.830.132	-39.026	3.875.969	-	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	77.380.528	-81.183	7.903.176	-	-
SAESA	WPD NEGRETE	18.660.500	-20.943	2.096.386	-	-
SOCOEPA	ABENGOA	8.649.399	-2.738	1.327.597	-	-
SOCOEPA	ACCIONA	5.192.552	-1.334	1.119.051	-	-
SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.028.734	2.378	506.884	-	-
SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	254.253	23	65.588	-	-
SOCOEPA	BESALCO	11.219	27	8.051	-	-
SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.293.057	-35	243.305	-	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	513.005	373	236.171	-	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	815.417	375	292.767	-	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	459.898	210	243.973	-	-
SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	120.247	208	23.269	-	-
SOCOEPA	E-CL	38.154.266	-17.063	7.043.254	-	-
SOCOEPA	EL CAMPESINO	35.143.034	-12.004	5.889.884	-	-
SOCOEPA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	826.049	-284	117.718	-	-
SOCOEPA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	938.861	-68	78.618	-	-
SOCOEPA	ENDESA	427.623	-476	-	-	-
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	234.331.336	-1.225	31.092.465	-	-264.041.333
SOCOEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	356.589	-4	51.222	-	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	647.836	304	353.760	-	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	661.382	468	353.760	-	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	542.715	1.079	116.347	-	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.123.214	656	475.747	-	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	216.038	160	74.147	-	-
SOCOEPA	NORVIND	448.255	-179	69.874	-	-
SOCOEPA	OPDENERGY	174.300	130	97.589	-	-
SOCOEPA	PANGUIPULLI	-794	-238	-	-	-
SOCOEPA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	75.534	80	27.880	-	-
SOCOEPA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	242.841	-294	157.214	-	-
SOCOEPA	PELUMPEN S.A.	2.377.408	239	486.611	-	-
SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	3.967.465	-1.440	591.061	-	-
SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	732.940	12	153.667	-	-
SOCOEPA	SCB II SPA	212.154	-5	52.471	-	-
SOCOEPA	SONNEDIX COX	883.558	-542	434.609	-	-
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	150.294	-8	25.611	-	-
SOCOEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	142.552	63	52.820	-	-
SOCOEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	5.421	13	4.026	-	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	267.329	172	103.778	-	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	564.606	328	212.724	-	-
SOCOEPA	WPD NEGRETE	133.689	75	55.404	-	-
TILTIL	ABENGOA	-6.005	-271	-	-	-
TILTIL	ACCIONA	-2.989	554	-	-	-
TILTIL	AELA GENERACIÓN S.A.	437	-65	-	-	-
TILTIL	AMUNCHE SOLAR SPA	22	-11	-	-	-
TILTIL	BESALCO	16	11	-	-	-
TILTIL	CHUNGUNGO S.A.	13	11	-	-	-
TILTIL	COLBUN	-1.877	-3.361	-	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	769	729	-	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	851	831	-	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	635	665	-	-	-
TILTIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	13	-2	-	-	-
TILTIL	E-CL	-40.939	-1.752	-	-	-
TILTIL	EL CAMPESINO	-25.076	-1.898	-	-	-
TILTIL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-418	-27	-	-	-
TILTIL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-46	8	-	-	-
TILTIL	ENDESA	663	-11.995	-	-	-
TILTIL	ENEL GENERACIÓN	9.613	8.377	-	-	-
TILTIL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	10	3	-	-	-
TILTIL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	1.023	880	-	-	-
TILTIL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.170	917	-	-	-
TILTIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	69	-49	-	-	-
TILTIL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.530	1.287	-	-	-
TILTIL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	91	69	-	-	-
TILTIL	NORVIND	-321	-23	-	-	-
TILTIL	OPDENERGY	285	264	-	-	-
TILTIL	PANGUIPULLI	1.050	-240	-	-	-
TILTIL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	49	26	-	-	-
TILTIL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	4	-	-	-	-
TILTIL	PELUMPEN S.A.	-37	51	-	-	-
TILTIL	SAN JUAN SPA.	-2.240	-179	-	-	-
TILTIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4	21	-	-	-
TILTIL	SCB II SPA	12	-2	-	-	-
TILTIL	SONNEDIX COX	422	340	-	-	-
TILTIL	SPV P4 S.A.	4	-3	-	-	-
TILTIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	154	140	-	-	-
TILTIL	WPD DUQUECO (STA FE)	8	4	-	-	-
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	272	239	-	-	-
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO)	568	498	-	-	-
TILTIL	WPD NEGRETE	162	130	-	-	-
Total		-73.566.984.893	-63.120.679	20.196.071.201	-	-14.103.593.113

Tabla 8: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Diferencia Energía (\$)	Diferencia Potencia (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Total (\$)
Edelaysen S.A.	EDELAYSEN	244.328.730	-7.167.180	-	237.161.550
Saesa S.A.	SAESA	103.735.495	-28.176	-	103.707.318
Edelmag S.A.	EDELMAG	198.908.018	-24.759.171	116.194.099	290.342.946
Total		546.972.242	-31.954.527	116.194.099	631.211.814

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 9 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°500.

Tabla 9: Diferencias de Facturación por Distribuidoras.

Concesionaria	Diferencias Facturación (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
CEC	-433.605.594	-245.295	139.175.909	0	0	-294.674.980
CGE DISTRIBUCIÓN	-33.403.236.535	-7.290.509	13.768.694.577	0	-3.837.162.142	-23.478.994.609
CHILQUINTA	-8.977.872.014	-2.895.129	-462.118.049	0	0	-9.442.885.193
CODINER	-300.289.708	-49.649	46.367.428	0	0	-253.971.929
COELCHA	-258.853.040	38.412	137.736.640	0	-176.947.796	-298.025.784
CONAFE	-8.875.262.478	-7.998.462	602.954.431	0	-215.025.382	-8.495.331.892
COPELAN	-186.328.482	-20.255	143.611.315	0	-672.203.146	-714.940.569
COOPREL	187.264.390	-6.282	-21.017.676	0	0	166.240.431
COPELEC	-379.907.319	-885.632	1.106.384.047	0	-2.100.534.137	-1.374.943.041
CRELL	760.596.492	-115.607	400.586	0	0	760.881.471
DESA	0	0	-57.018	0	0	-57.018
EDECSA	-204.117.998	21.193	-24.298.766	0	0	-228.395.571
EEC	-985.448	-767.838	0	0	0	-1.753.286
EEPA	-587.144.605	195.352	94.568.748	0	0	-492.380.506
ELECDA	1.027.504.002	347.044	572.447.330	0	0	1.600.298.377
ELIQSA	424.343.384	-46.750	-222.579.705	0	0	201.716.928
EMELARI	193.556.885	-374.042	-60.966.356	0	0	132.216.487
EMELAT	-2.487.773.367	-1.553.748	260.980.143	0	0	-2.228.346.972
EMELCA	-28.882.129	18.717	-11.260.672	0	-90.328.027	-130.452.111
ENEL DISTRIBUCIÓN	-26.888.521.562	-26.543.071	723.611.120	0	0	-26.191.453.513
FRONTEL	-2.430.025.340	-1.939.275	1.669.133.994	0	-4.353.099.287	-5.115.929.907
LITORAL	-176.806.895	-168.906	16.863.066	0	-824.330.486	-984.443.222
LUZ OSORNO	716.034.609	-3.316	41.716.294	0	0	757.747.587
LUZLINARES	-336.909.140	-430.589	366.855.294	0	-782.217.096	-752.701.531
LUZPARRAL	-282.269.005	98.747	662.239.705	0	-787.704.283	-407.634.836
MATAQUITO	0	0	22.993	0	0	22.993
SAESA	9.123.393.289	-12.471.450	592.646.904	0	0	9.703.568.743
SOCOPEA	342.880.074	-30.594	51.958.919	0	-264.041.333	130.767.067
TILITIL	-60.039	-3.743	0	0	0	-63.782
EDELAYSEN	237.161.550	0	0	0	0	237.161.550
EDELMAG	174.148.847	0	0	116.194.099	0	290.342.946
Total	-73.051.967.178	-63.120.679	20.196.071.201	116.194.099	-14.103.593.113	-66.906.415.670

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 abril de 2026 y del 1° de octubre de 2026), en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. 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° 500, 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 a los correspondientes Suministradores durante un período de 6 meses siguientes a la publicación del decreto tarifario semestral. Si las Diferencias por Retraso de Decreto resultan en un abono para el Suministrador, éstas se deberán pagar en seis cuotas iguales mensuales. Si las Diferencias por Retraso del Decreto resultan en un cargo al Suministrador, éstas deberán ser descontadas en la siguiente facturación en una única cuota.

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° 24T de 2025, del Ministerio de Energía, no se registran diferencias por dicho concepto para el período analizado.

Sin perjuicio de lo anterior, en concordancia con lo señalado en la sección 5.2, el presente informe contempla, dentro de la contabilización de Diferencias de Retraso, una reliquidación de saldos derivada de la actualización de los antecedentes físicos de facturación de energía y potencia correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025.

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 enero de 2026 y el 30 de junio de 2026, así como las reliquidaciones de periodos anteriores señaladas en dichas secciones. Dichas diferencias se consolidan en las siguientes tablas:

Tabla 10: Diferencias de Facturación y por Retrasos consolidadas, por Suministrador.

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Diferencias totales (\$)
ABENGOA	-3.239.231.433	-2.972.216	-	-	-3.242.203.649
ACCIONA	-2.548.201.990	-1.978.395	-	-	-2.550.180.384
AEIA GENERACIÓN S.A.	-1.816.135.336	-829.365	-	-	-1.816.964.701
AES GENER	-6.236.586	-2.570.147	-	-	-8.806.734
AMUNCHE SOLAR SPA	-177.005.508	-14.738	-	-	-177.020.246
BESALCO	-29.682.629	-16.683	-	-	-29.699.312
CHUNGUNGO S.A.	-380.480.075	-39.838	-	-	-380.519.913
COLBÚN	139.362	-3.437.984	-	-	-3.298.622
CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-595.081.319	-173.574	-	-	-595.254.892
CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-700.133.203	-111.463	-	-	-700.244.666
CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-536.037.470	-180.695	-	-	-536.218.164
CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-118.531.192	-67.670	-	-	-118.598.863
E-CL	-12.897.939.197	-15.909.986	-	-	-12.913.849.182
EL CAMPESINO	-6.833.440.744	-12.437.495	-	-	-6.845.878.239
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-273.305.029	-238.874	-	-	-273.543.903
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-199.468.262	-90.580	-	-	-199.558.842
ENDESA	-6.837.124.012	-15.541.523	-	-	-6.852.665.535
ENEL GENERACIÓN	-6.285.850.296	-1.493.515	-	-14.103.593.113	-20.390.936.924
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-109.955.111	-5.385	-	-	-109.960.496
HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-760.234.713	-179.345	-	-	-760.414.058
HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-772.299.057	-198.498	-	-	-772.497.555
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-545.880.809	-328.414	-	-	-546.209.223
IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-1.248.102.311	-152.440	-	-	-1.248.254.751
IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-269.013.209	-115.001	-	-	-269.128.210
NORVIND	-168.092.365	-161.903	-	-	-168.254.267
OPDENERGY	-205.812.163	-45.542	-	-	-205.857.705
PANGUIPULLI	-683.605.905	-1.621.797	-	-	-685.227.702
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-104.066.002	-40.762	-	-	-104.106.764
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-99.649.886	36.746	-	-	-99.613.140
PELUMPÉN S.A.	-877.508.460	17.389	-	-	-877.491.071
PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	108.773.815	-54.075	-	-	108.719.740
PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	70.765.978	-35.562	-	-	70.730.416
PUYEHUE	-673.669.749	-446.982	-	-	-674.116.731
SAN JUAN SPA.	-1.300.348.910	-1.341.648	-	-	-1.301.690.558
SANTIAGO SOLAR S.A.	-213.592.135	-27.264	-	-	-213.619.399
SCB II SPA	-148.992.895	-14.851	-	-	-149.007.746
SONNEDIX COX	-631.260.279	-41.960	-	-	-631.302.239
SPV P4 S.A.	-62.897.211	-4.758	-	-	-62.901.968
WPD DUQUECO (DUQUECO)	-162.262.687	-40.582	-	-	-162.303.269
WPD DUQUECO (STA FE)	-14.658.967	-8.554	-	-	-14.667.521
WPD MALLECO (MALLECO II)	-285.465.165	-53.852	-	-	-285.519.017
WPD MALLECO (MALLECO)	-589.310.322	-115.053	-	-	-589.425.375
WPD NEGRETE	-150.030.254	-35.846	-	-	-150.066.099
Edelaysen S.A.	237.161.550	-	-	-	237.161.550
Saesa S.A.	103.707.318	-	-	-	103.707.318
Edelmag S.A.	174.148.847	-	116.194.099	-	290.342.946
Total	-52.855.895.977	-63.120.679	116.194.099	-14.103.593.113	-66.906.415.670

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

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
CEC	ABENGOA	-23.347.706	-13.454	-	-	-23.361.170
CEC	ACCIONA	-14.366.634	-9.540	-	-	-14.376.174
CEC	AEIA GENERACION S.A.	-6.699.440	-6.464	-	-	-6.705.910
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-723.971	-1	-	-	-723.972
CEC	BESALCO	-102.729	-74	-	-	-102.803
CEC	CHUNGUNGO S.A.	-3.029.136	-47	-	-	-3.029.184
CEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-1.585.375	-1.066	-	-	-1.586.441
CEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.902.277	-821	-	-	-1.903.099
CEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.380.046	-787	-	-	-1.380.833
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-442.868	-255	-	-	-443.123
CEC	E-CL	-106.645.771	-68.289	-	-	-106.714.060
CEC	EL CAMPESINO	-62.573.848	-53.182	-	-	-62.627.030
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.994.153	-1.181	-	-	-1.995.334
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-1.538.402	-504	-	-	-1.538.906
CEC	ENDESA	-62.229	-80.365	-	-	-142.594
CEC	ENEL GENERACION	-31.397.418	-8.428	-	-	-31.395.844
CEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-866.875	45	-	-	-866.830
CEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.927.735	-1.523	-	-	-1.929.258
CEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.980.071	-1.290	-	-	-1.981.361
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.994.217	-2.758	-	-	-1.996.975
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-3.566.108	-1.180	-	-	-3.567.288
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-862.528	-433	-	-	-862.962
CEC	NORVIND	-1.209.749	-730	-	-	-1.210.480
CEC	OPDENERGY	-214.863	-343	-	-	-215.206
CEC	PANGUIPULLI	9.501	-8.803	-	-	698
CEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-348.110	-181	-	-	-348.302
CEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-394.951	215	-	-	-394.736
CEC	PELUMPEN S.A.	-5.471.446	362	-	-	-5.471.084
CEC	SAN JUAN SPA.	-8.316.454	-8.238	-	-	-8.322.699
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.086.029	-227	-	-	-1.086.257
CEC	SCB II SPA	-909.439	-11	-	-	-909.450
CEC	SONNEDIX COX	-2.119.752	-419	-	-	-2.120.171
CEC	SPV P4 S.A.	-577.076	29	-	-	-576.947
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-901.841	-228	-	-	-902.069
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-30.616	-39	-	-	-30.655
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-293.300	-342	-	-	-293.642
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.712.248	-854	-	-	-1.713.102
CEC	WPD NEGRETE	-435.873	-178	-	-	-436.052
COE DISTRIBUCION	ABENGOA	-1.452.338.996	-594.207	-	-	-1.453.133.603
COE DISTRIBUCION	ACCIONA	-1.011.663.636	-481.069	-	-	-1.012.144.605
COE DISTRIBUCION	AEIA GENERACION S.A.	-712.994.981	-308.142	-	-	-713.303.123
COE DISTRIBUCION	AES GENER	-3.055.045	-1.285.015	-	-	-3.340.060
COE DISTRIBUCION	AMUNCHE SOLAR SPA	-74.120.253	3.070	-	-	-74.117.183
COE DISTRIBUCION	BESALCO	-11.490.881	-7.664	-	-	-11.497.735

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compra (\$)	Re liquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
CSE DISTRIBUCION	CHUNGUNGO S.A.	-183.871.961	4.501	-	-	-183.871.954
CSE DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-187.755.503	89.368	-	-	-187.874.871
CSE DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-201.185.712	71.768	-	-	-201.287.487
CSE DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-145.834.535	46.770	-	-	-145.834.579
CSE DISTRIBUCION	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-47.108.522	-27.842	-	-	-47.136.364
CSE DISTRIBUCION	E.C.O.	6.686.433.171	-3.304.756	-	-	6.686.737.627
CSE DISTRIBUCION	EL CAMPESIÑO	3.383.206.117	-2.656.018	-	-	3.380.456.517
CSE DISTRIBUCION	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-123.602.252	53.771	-	-	-123.656.023
CSE DISTRIBUCION	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-62.762.339	23.851	-	-	-62.788.190
CSE DISTRIBUCION	ENDESA	-12.687.785	3.528.947	-	-	-9.448.838
CSE DISTRIBUCION	ENEL GENERACION	2.283.056.519	-670.267	-	3.837.162.142	8.130.788.528
CSE DISTRIBUCION	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-54.485.151	3.237	-	-	-54.481.914
CSE DISTRIBUCION	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-202.758.359	-105.371	-	-	-202.863.730
CSE DISTRIBUCION	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-206.420.677	-110.636	-	-	-206.530.811
CSE DISTRIBUCION	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-213.937.350	-136.099	-	-	-214.073.489
CSE DISTRIBUCION	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-178.850.273	-110.984	-	-	-179.061.277
CSE DISTRIBUCION	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-97.991.716	-46.092	-	-	-98.037.808
CSE DISTRIBUCION	NORVIND	-75.195.787	-32.999	-	-	-75.228.786
CSE DISTRIBUCION	OPDENERGY	-54.085.875	-29.303	-	-	-54.115.177
CSE DISTRIBUCION	PANGULIULLI	-212.387	-303.939	-	-	-516.326
CSE DISTRIBUCION	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-38.632.020	-17.706	-	-	-38.669.726
CSE DISTRIBUCION	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-31.933.417	37.247	-	-	-31.896.169
CSE DISTRIBUCION	PELLUMEN S.A.	-336.716.209	-11.845	-	-	-336.728.054
CSE DISTRIBUCION	SAN JUAN SPA	-376.848.672	-319.528	-	-	-377.168.199
CSE DISTRIBUCION	SANTIAGO SOLAR S.A.	-102.232.865	1.152	-	-	-102.231.714
CSE DISTRIBUCION	SOB II SPA	-62.795.575	1.433	-	-	-62.794.143
CSE DISTRIBUCION	SONNEDX COX	-205.404.704	13.830	-	-	-205.390.774
CSE DISTRIBUCION	SPV P4 S.A.	-22.213.872	589	-	-	-22.213.283
CSE DISTRIBUCION	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-54.735.047	-19.131	-	-	-53.754.178
CSE DISTRIBUCION	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.685.897	3.947	-	-	-1.681.950
CSE DISTRIBUCION	WPD MALLECO (MALLECO II)	-86.933.980	-30.898	-	-	-86.964.878
CSE DISTRIBUCION	WPD MALLECO (MALLECO)	-183.774.540	-63.048	-	-	-183.837.588
CSE DISTRIBUCION	WPD NEGRETE	-46.597.808	-18.475	-	-	-46.616.284
CHLQUINTA	ABENGUA	-355.765.533	136.038	-	-	-355.805.515
CHLQUINTA	ACCIONA	-304.830.276	22.147	-	-	-304.808.129
CHLQUINTA	ABELA GENERACION S.A.	-216.134.907	7.034	-	-	-216.141.941
CHLQUINTA	ALFA GENNER	-403.718	-312.338	-	-	-716.056
CHLQUINTA	AMUNICHE SOLAR SPA	-21.401.303	870	-	-	-21.400.723
CHLQUINTA	BESALCO	-1.071.403	2.629	-	-	-1.073.032
CHLQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-44.584.276	835	-	-	-44.583.435
CHLQUINTA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-84.781.325	96.016	-	-	-84.685.310
CHLQUINTA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-89.819.488	119.268	-	-	-89.700.220
CHLQUINTA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-77.839.315	82.724	-	-	-77.756.592
CHLQUINTA	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-13.840.041	-2.287	-	-	-13.842.328
CHLQUINTA	E.C.O.	1.705.153.806	-768.415	-	-	1.706.622.191
CHLQUINTA	EL CAMPESIÑO	-870.515.135	-807.453	-	-	-871.122.587
CHLQUINTA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-29.881.860	9.511	-	-	-29.891.771
CHLQUINTA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-20.964.738	1.358	-	-	-20.966.097
CHLQUINTA	ENDESA	-1.617.580.442	-2.379.243	-	-	-1.619.959.685
CHLQUINTA	ENEL GENERACION	1.430.272.295	1.263.292	-	-	1.429.309.003
CHLQUINTA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-12.344.054	481	-	-	-12.343.573
CHLQUINTA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-111.856.012	135.901	-	-	-111.720.111
CHLQUINTA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-117.074.169	136.089	-	-	-116.938.079
CHLQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-64.821.109	-9.011	-	-	-64.830.120
CHLQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-171.903.378	189.075	-	-	-171.714.304
CHLQUINTA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-34.189.756	15.190	-	-	-34.174.566
CHLQUINTA	NORVIND	-18.497.771	7.212	-	-	-18.490.559
CHLQUINTA	OPDENERGY	-30.185.116	37.641	-	-	-30.147.475
CHLQUINTA	PANGULIULLI	-468.332.339	-478.022	-	-	-946.310.361
CHLQUINTA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-12.379.213	7.004	-	-	-12.386.217
CHLQUINTA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-18.089.850	401	-	-	-18.090.451
CHLQUINTA	PELLUMEN S.A.	-83.112.852	485	-	-	-83.112.367
CHLQUINTA	PUNTA DE TALCA SPA	-657.885.979	-446.104	-	-	-658.332.083
CHLQUINTA	SAN JUAN SPA	-142.176.504	54.326	-	-	-142.230.830
CHLQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-25.844.246	300	-	-	-25.843.946
CHLQUINTA	SOB II SPA	-17.255.335	5	-	-	-17.255.330
CHLQUINTA	SONNEDX COX	-92.182.742	54.531	-	-	-92.128.211
CHLQUINTA	SPV P4 S.A.	-3.225.483	89	-	-	-3.225.498
CHLQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-21.139.235	19.855	-	-	-21.119.380
CHLQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.519.588	1.339	-	-	-1.518.249
CHLQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-39.359.762	-19.511	-	-	-39.379.273
CHLQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-81.661.396	74.186	-	-	-81.587.210
CHLQUINTA	WPD NEGRETE	-20.446.070	20.345	-	-	-20.425.724
COINFER	ABENGUA	-18.786.285	-5.431	-	-	-18.791.715
COINFER	ACCIONA	-11.545.555	2.035	-	-	-11.543.520
COINFER	ABELA GENERACION S.A.	-7.083.844	-4.187	-	-	-7.088.031
COINFER	AMUNICHE SOLAR SPA	-407.408	46	-	-	-407.362
COINFER	BESALCO	-132.206	128	-	-	-132.078
COINFER	CHUNGUNGO S.A.	-1.812.688	-27	-	-	-1.812.716
COINFER	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.219.153	1.307	-	-	-2.217.846
COINFER	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-2.695.890	1.658	-	-	-2.694.232
COINFER	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.001.541	1.208	-	-	-2.000.334
COINFER	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-489.458	-417	-	-	-490.875
COINFER	E.C.O.	-79.010.862	-32.587	-	-	-79.043.449
COINFER	EL CAMPESIÑO	-44.428.093	-25.462	-	-	-44.453.555
COINFER	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-1.456.540	-528	-	-	-1.457.068
COINFER	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-1.159.235	-232	-	-	-1.159.005
COINFER	ENDESA	15.735	-8.171	-	-	7.564
COINFER	ENEL GENERACION	-44.144.053	19.873	-	-	-44.124.179
COINFER	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-548.404	15	-	-	-548.389
COINFER	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-2.839.817	1.771	-	-	-2.838.046
COINFER	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-2.783.977	1.560	-	-	-2.782.417
COINFER	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-2.275.576	2.062	-	-	-2.273.514
COINFER	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-4.643.985	2.910	-	-	-4.641.075
COINFER	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.288.718	748	-	-	-1.287.970
COINFER	NORVIND	-871.426	-317	-	-	-871.742
COINFER	OPDENERGY	-788.593	505	-	-	-788.088
COINFER	PANGULIULLI	1.601	-864	-	-	737
COINFER	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-941.861	342	-	-	-941.520
COINFER	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-378.428	214	-	-	-378.215
COINFER	PELLUMEN S.A.	-3.462.693	-160	-	-	-3.462.853
COINFER	SAN JUAN SPA	-7.048.490	-3.150	-	-	-7.051.639
COINFER	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.063.593	-23	-	-	-1.063.617
COINFER	SOB II SPA	-212.152	-10	-	-	-212.162
COINFER	SONNEDX COX	-3.510.921	1.113	-	-	-3.509.807
COINFER	SPV P4 S.A.	-223.843	49	-	-	-223.794
COINFER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-613.298	298	-	-	-612.999
COINFER	WPD DUQUECO (STA FE)	-45.450	62	-	-	-45.388
COINFER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.111.164	639	-	-	-1.110.524
COINFER	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.303.330	1.089	-	-	-2.302.241
COINFER	WPD NEGRETE	-575.972	315	-	-	-575.657
COELCHA	ABENGUA	-12.492.261	-267	-	-	-12.492.527
COELCHA	ACCIONA	-7.922.982	-4.699	-	-	-7.927.681
COELCHA	ABELA GENERACION S.A.	-3.817.839	-5.084	-	-	-3.822.723
COELCHA	AMUNICHE SOLAR SPA	-404.861	46	-	-	-404.815
COELCHA	BESALCO	-70.554	261	-	-	-70.293
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-1.813.839	45	-	-	-1.813.794
COELCHA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-987.814	2.943	-	-	-984.871
COELCHA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.175.553	3.490	-	-	-1.172.063
COELCHA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-367.354	2.950	-	-	-364.404
COELCHA	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-347.054	-414	-	-	-347.468
COELCHA	E.C.O.	-87.758.950	-13.450	-	-	-87.772.400
COELCHA	EL CAMPESIÑO	-32.296.123	-10.115	-	-	-32.306.237
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-1.058.646	-358	-	-	-1.058.985
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-756.031	-79	-	-	-756.104
COELCHA	ENDESA	-283.931	156.484	-	-	-127.447
COELCHA	ENEL GENERACION	21.586.886	-53.481	-	-178.947.796	-157.414.391
COELCHA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-461.593	9	-	-	-461.584
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-1.217.100	-4.215	-	-	-1.221.315
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-1.246.076	-4.115	-	-	-1.250.190
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.125.808	-2.121	-	-	-1.127.929
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-2.172.574	-5.418	-	-	-2.177.992
COELCHA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-540.267	-1.718	-	-	-541.985
COELCHA	NORVIND	-847.420	-110	-	-	-847.530
COELCHA	OPDENERGY	-326.508	-1.163	-	-	-327.671
COELCHA	PANGULIULLI	-14.874	14.878	-	-	4
COELCHA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-217.664	-718	-	-	-218.382
COELCHA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-209.243	-1.641	-	-	-210.884
COELCHA	PELLUMEN S.A.	-2.910.018	-172	-	-	-2.910.190
COELCHA	SAN JUAN SPA	-4.966.884	-1.218	-	-	-4.968.102
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-389.401	-8	-	-	-389.409
COELCHA	SOB II SPA	-341.127	15	-	-	-341.112
COELCHA	SONNEDX COX	-1.311.250	-4.623	-	-	-1.315.873
COELCHA	SPV P4 S.A.	-180.893	-705	-	-	-181.598
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-304.180	-140	-	-	-304.320
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	-34.847	-140	-	-	-34.987
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-468.484	-1.245	-	-	-469.729
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.016.897	-2.483	-	-	-1.019.380
COELCHA	WPD NEGRETE	-265.276	-711	-	-	-265.987
CONAFE	ABENGUA	-472.384.461	-324.344	-	-	-472.698.804
CONAFE	ACCIONA	-383.132.389	-328.483	-	-	-383.358.885
CONAFE	ABELA GENERACION S.A.	-301.040.466	-152.409	-	-	-301.192.875
CONAFE	AMUNICHE SOLAR SPA	-352.877.039	8.111	-	-	-352.878.950
CONAFE	BESALCO	-4.681.305	-3.119	-	-	-4.684.424
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-462.809.701	-269	-	-	-462.809.970
CONAFE	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-86.104.039	156.500	-	-	-85.947.539
CONAFE	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-112.773.432	58.515	-	-	-112.831.947
CONAFE	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-87.015.428	-55.388	-	-	-87.070.816
CONAFE	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-18.789.269	13.352	-	-	-18.787.921

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compra (\$)	Re liquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
CONAFE	E.C.A.	2.215.817.822	12.421.622	-	-	2.230.002.948
CONAFE	EL CAMPESINO	-1.561.814.144	-1.155.326	-	-	-1.562.970.470
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-46.730.642	-23.808	-	-	-46.754.450
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA INEC-1 SPA	-31.488.019	-11.344	-	-	-31.499.363
CONAFE	ENDESA	-1.180.394	-2.894.839	-	-	-1.714.445
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-1.668.378.178	-709.572	-	-215.025.302	-1.884.113.132
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-17.405.251	441	-	-	-17.404.810
CONAFE	HUEMAL ENERGÍA (CAMAN)	-123.876.522	-72.175	-	-	-123.948.697
CONAFE	HUEMAL ENERGÍA (COIHUE)	-125.448.508	-77.884	-	-	-125.526.392
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-85.810.330	-65.322	-	-	-85.875.652
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-195.464.819	-82.017	-	-	-195.546.836
CONAFE	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-43.725.228	-31.227	-	-	-43.756.455
CONAFE	NORIND	-24.528.665	14.867	-	-	-24.543.532
CONAFE	OPENERGY	-33.544.274	-20.510	-	-	-33.564.784
CONAFE	PANGUIPULLI	-110.398	-278.123	-	-	-388.521
CONAFE	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-18.753.753	12.558	-	-	-18.766.311
CONAFE	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-22.645.160	-4.649	-	-	-22.649.809
CONAFE	PELLUMEN S.A.	-117.039.482	2.340	-	-	-117.037.142
CONAFE	SAN JUAN SPA	-193.634.914	-141.445	-	-	-193.776.359
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-39.206.889	-157	-	-	-39.207.046
CONAFE	SCB II SPA	-27.130.318	177	-	-	-27.130.141
CONAFE	SONEDIX COX	-112.160.705	-39.482	-	-	-112.200.187
CONAFE	SPV P4 S.A.	-7.370.355	-79	-	-	-7.370.434
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-25.632.329	-13.000	-	-	-25.645.329
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FEL)	-9.350.401	-2.573	-	-	-9.352.974
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-46.110.196	-21.786	-	-	-46.131.983
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-95.397.816	-44.151	-	-	-95.441.967
CONAFE	WPD NEGRETE	-24.085.538	12.608	-	-	-24.098.146
COOPERLAN	ABENGOA	-11.417.601	-4.522	-	-	-11.422.123
COOPERLAN	ACCIONA	-6.267.265	-	-	-	-6.267.265
COOPERLAN	ALA GENERACION S.A.	-6.098.951	-15.356	-	-	-6.114.307
COOPERLAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-718.150	29	-	-	-718.121
COOPERLAN	BESALCO	-28.187	86	-	-	-28.101
COOPERLAN	CHUNGUNGUO S.A.	-1.811.305	96	-	-	-1.811.209
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-1.623.236	3.928	-	-	-1.619.308
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.024.233	4.019	-	-	-1.020.214
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-436.752	3.567	-	-	-433.185
COOPERLAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-368.141	-1.512	-	-	-369.653
COOPERLAN	E.C.A.	-60.534.510	-20.870	-	-	-60.555.380
COOPERLAN	EL CAMPESINO	-39.225.537	-17.623	-	-	-39.243.160
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-388.038	-385	-	-	-388.423
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA INEC-1 SPA	-369.389	-141	-	-	-369.530
COOPERLAN	ENDESA	-41.095	-40.810	-	-	-81.905
COOPERLAN	ENEL GENERACIÓN	-103.502.678	-50.402	-	-472.203.146	-565.655.096
COOPERLAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-444.343	-	-	-	-444.343
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (CAMAN)	-2.028.280	5.131	-	-	-2.023.149
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (COIHUE)	-2.070.045	4.519	-	-	-2.065.526
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.827.843	7.405	-	-	-1.820.438
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-3.506.043	8.465	-	-	-3.507.578
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-728.405	2.028	-	-	-726.377
COOPERLAN	NORIND	-691.093	-208	-	-	-691.301
COOPERLAN	OPENERGY	-546.001	1.459	-	-	-544.542
COOPERLAN	PANGUIPULLI	-4.437	-4.509	-	-	-8.946
COOPERLAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-268.490	88	-	-	-268.402
COOPERLAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-368.728	781	-	-	-367.947
COOPERLAN	PELLUMEN S.A.	-2.345.567	2.000	-	-	-2.343.567
COOPERLAN	SAN JUAN SPA	-4.012.771	-2.030	-	-	-4.014.801
COOPERLAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.909	-61	-	-	-913.970
COOPERLAN	SCB II SPA	-269.312	-43	-	-	-269.355
COOPERLAN	SONEDIX COX	-2.586.451	-2.745	-	-	-2.589.196
COOPERLAN	SPV P4 S.A.	-187.332	-1	-	-	-187.333
COOPERLAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-458.343	958	-	-	-457.385
COOPERLAN	WPD DUQUECO (STA FEL)	-8.455	172	-	-	-8.283
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-823.357	1.585	-	-	-821.772
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.722.939	3.324	-	-	-1.719.615
COOPERLAN	WPD NEGRETE	-420.925	875	-	-	-419.050
COOPERLAN	ABENGOA	-12.569.741	-2.784	-	-	-12.566.956
COOPERLAN	ACCIONA	-7.230.348	-1.462	-	-	-7.231.810
COOPERLAN	ALA GENERACION S.A.	-2.552.087	-309	-	-	-2.552.396
COOPERLAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-302.298	22	-	-	-302.276
COOPERLAN	BESALCO	-18.847	13	-	-	-18.834
COOPERLAN	CHUNGUNGUO S.A.	-1.741.547	-23	-	-	-1.741.570
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-678.464	108	-	-	-678.356
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-667.686	108	-	-	-667.578
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-355.741	109	-	-	-355.632
COOPERLAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-185.057	-70	-	-	-185.127
COOPERLAN	E.C.A.	-54.378.503	-15.408	-	-	-54.393.911
COOPERLAN	EL CAMPESINO	-53.605.872	-10.562	-	-	-53.616.434
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.081.668	-261	-	-	-1.081.929
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA INEC-1 SPA	-102.008	-57	-	-	-102.065
COOPERLAN	ENDESA	-9.583	-18.714	-	-	-28.297
COOPERLAN	ENEL GENERACIÓN	-12.873.148	-1.532	-	-	-12.874.680
COOPERLAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-483.345	-18	-	-	-483.363
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (CAMAN)	-888.878	148	-	-	-888.730
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (COIHUE)	-710.232	136	-	-	-709.996
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-718.115	-320	-	-	-718.435
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-1.330.652	-320	-	-	-1.330.972
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-292.673	-69	-	-	-292.742
COOPERLAN	NORIND	-690.381	-134	-	-	-690.515
COOPERLAN	OPENERGY	-182.855	87	-	-	-182.768
COOPERLAN	PANGUIPULLI	-1.057	-2.649	-	-	-3.706
COOPERLAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-102.408	31	-	-	-102.377
COOPERLAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-229.131	93	-	-	-228.938
COOPERLAN	PELLUMEN S.A.	-3.144.656	91	-	-	-3.144.565
COOPERLAN	SAN JUAN SPA	-4.980.568	-1.422	-	-	-4.981.990
COOPERLAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-973.846	-1	-	-	-973.847
COOPERLAN	SCB II SPA	-253.996	-91	-	-	-254.107
COOPERLAN	SONEDIX COX	-574.802	-154	-	-	-574.956
COOPERLAN	SPV P4 S.A.	-204.891	-2	-	-	-204.893
COOPERLAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-718.243	24	-	-	-718.219
COOPERLAN	WPD DUQUECO (STA FEL)	-6.819	5	-	-	-6.814
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-327.723	70	-	-	-327.653
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-697.548	139	-	-	-697.409
COOPERLAN	WPD NEGRETE	-150.708	-34	-	-	-150.742
COOPERLAN	ABENGOA	-16.404.222	-43.639	-	-	-16.447.861
COOPERLAN	ACCIONA	-4.474.015	-32.151	-	-	-4.506.166
COOPERLAN	ALA GENERACION S.A.	-2.008.813	-5.751	-	-	-2.014.564
COOPERLAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-895.503	-14	-	-	-895.517
COOPERLAN	BESALCO	-73.862	-386	-	-	-74.248
COOPERLAN	CHUNGUNGUO S.A.	-3.334.365	-42	-	-	-3.334.343
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-1.425.446	-4.626	-	-	-1.430.072
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.504.548	-1.407	-	-	-1.505.955
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.560.025	-4.958	-	-	-1.564.983
COOPERLAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-88.827	-327	-	-	-89.154
COOPERLAN	E.C.A.	-66.921.422	-327.339	-	-	-67.248.761
COOPERLAN	EL CAMPESINO	-21.885.036	-191.202	-	-	-22.076.238
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-1.333.871	-3.933	-	-	-1.337.804
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA INEC-1 SPA	-362.450	-1.836	-	-	-364.286
COOPERLAN	ENDESA	-68.911	-238.344	-	-	-307.255
COOPERLAN	ENEL GENERACIÓN	-844.870.884	-40.622	-	-2.100.534.137	-2.945.405.041
COOPERLAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-388.340	-	-	-	-388.340
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (CAMAN)	-2.352.672	-6.750	-	-	-2.359.422
COOPERLAN	HUEMAL ENERGÍA (COIHUE)	-2.277.941	-3.863	-	-	-2.281.804
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-815.876	-2.368	-	-	-818.244
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-1.756.591	-7.311	-	-	-1.763.902
COOPERLAN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-584.294	-2.412	-	-	-586.706
COOPERLAN	NORIND	-639.470	-3.528	-	-	-642.998
COOPERLAN	OPENERGY	-673.739	-1.510	-	-	-675.249
COOPERLAN	PANGUIPULLI	-6.914	-24.318	-	-	-31.232
COOPERLAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-210.467	-828	-	-	-211.295
COOPERLAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.398.189	-1.849	-	-	-1.400.038
COOPERLAN	PELLUMEN S.A.	-5.936.983	-244	-	-	-5.937.227
COOPERLAN	SAN JUAN SPA	-4.967.551	-22.590	-	-	-4.990.141
COOPERLAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.827.355	-108	-	-	-1.827.463
COOPERLAN	SCB II SPA	-761.196	-14	-	-	-761.210
COOPERLAN	SONEDIX COX	-2.586.450	-317	-	-	-2.586.767
COOPERLAN	SPV P4 S.A.	-398.355	10	-	-	-398.345
COOPERLAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-60.003	-631	-	-	-60.634
COOPERLAN	WPD DUQUECO (STA FEL)	-38.017	-198	-	-	-38.215
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-475.446	-1.595	-	-	-477.041
COOPERLAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-978.981	-3.228	-	-	-982.209
COOPERLAN	WPD NEGRETE	-243.807	-918	-	-	-244.725
COOPERLAN	ABENGOA	-53.116.709	-3.622	-	-	-53.120.331
COOPERLAN	ACCIONA	-33.695.800	-2.685	-	-	-33.698.485
COOPERLAN	ALA GENERACION S.A.	-19.675.250	-7.455	-	-	-19.682.705
COOPERLAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.101.713	-6	-	-	-2.101.719
COOPERLAN	BESALCO	-721.157	-75	-	-	-721.232
COOPERLAN	CHUNGUNGUO S.A.	-7.511.181	-162	-	-	-7.511.343
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.371.330	-859	-	-	-4.372.189
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-5.197.234	-488	-	-	-5.197.722
COOPERLAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.857.003	-359	-	-	-1.857.362
COOPERLAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-992.695	-498	-	-	-993.193
COOPERLAN	E.C.A.	-234.716.999	-8.788	-	-	-234.725.787
COOPERLAN	EL CAMPESINO	-217.389.774	-6.204	-	-	-217.395.978
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-4.600.515	-357	-	-	-4.600.872
COOPERLAN	EMPRESA ELÉCTRICA INEC-1 SPA	-3.784.604	-129	-	-	-3.784.733
COOPERLAN	ENDESA	-60.530	-54.973	-	-	-115.503
COOPERLAN	ENEL GENERACIÓN	-80.395.984	-9.908	-	-	-80.405.892
COOPERLAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-2.176.568	89	-	-	-2.176.657

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compra (\$)	Re liquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
CRELL	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	4.233.473	1.310	-	-	5.422.183
CRELL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	8.543.576	-1.055	-	-	8.542.522
CRELL	BIEROLICA CABO LEONES I S.A.	4.510.823	-3.438	-	-	4.507.384
CRELL	BIEROLICA CABO LEONES II S.A.	9.540.888	-1.384	-	-	9.540.453
CRELL	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	1.885.718	-464	-	-	1.885.254
CRELL	NORVIND	2.752.905	-166	-	-	2.751.930
CRELL	OPENENERGY	1.456.203	-337	-	-	1.456.487
CRELL	PANGUIPULLI	10.107	-6.083	-	-	4.024
CRELL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	877.338	-180	-	-	877.148
CRELL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	803.948	-33	-	-	803.915
CRELL	PELLUMPEN S.A.	14.418.165	394	-	-	14.418.559
CRELL	SAN JUAN SPA	21.195.889	-2.312	-	-	21.193.577
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.689.475	-25	-	-	4.689.448
CRELL	SOB II SPA	1.752.755	18	-	-	1.752.773
CRELL	SONNEDIX COX	5.014.911	-498	-	-	5.014.413
CRELL	SPV P4 S.A.	918.634	23	-	-	918.654
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.233.858	-182	-	-	1.233.676
CRELL	WPD DUQUECO (ISTA FE)	58.597	-42	-	-	58.555
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.249.592	-292	-	-	2.249.300
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.733.431	-431	-	-	4.732.800
DESA	WPD NEGRETE	1.134.810	-157	-	-	1.134.653
DESA	ABENGOA	-1.869	-	-	-	-1.869
DESA	ACCIONA	-2.213	-	-	-	-2.213
DESA	ABELA GENERACION S.A.	-1.747	-	-	-	-1.747
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	931	-	-	-	931
DESA	BESALCO	-173	-	-	-	-173
DESA	CHUNGUNGO S.A.	1.420	-	-	-	1.420
DESA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-283	-	-	-	-283
DESA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.078	-	-	-	-1.078
DESA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-258	-	-	-	-258
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-9.509	-	-	-	-9.509
DESA	E.C.O.	-1.864	-	-	-	-1.864
DESA	EL CAMPESINO	-158	-	-	-	-158
DESA	EMPRESA ELECTRICA DAREN S.A.	-385	-	-	-	-385
DESA	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-1.620	-	-	-	-1.620
DESA	ENEL GENERACION	-20.524	-	-	-	-20.524
DESA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	299	-	-	-	299
DESA	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-1.302	-	-	-	-1.302
DESA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-364	-	-	-	-364
DESA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.753	-	-	-	-1.753
DESA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A.	-1.475	-	-	-	-1.475
DESA	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-98	-	-	-	-98
DESA	NORVIND	-359	-	-	-	-359
DESA	OPENENERGY	-2.131	-	-	-	-2.131
DESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-156	-	-	-	-156
DESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.840	-	-	-	2.840
DESA	PELLUMPEN S.A.	-1.847	-	-	-	-1.847
DESA	SAN JUAN SPA	897	-	-	-	897
DESA	SANTAGO SOLAR S.A.	745	-	-	-	745
DESA	SOB II SPA	-824	-	-	-	-824
DESA	SONNEDIX COX	149	-	-	-	149
DESA	SPV P4 S.A.	-295	-	-	-	-295
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-86	-	-	-	-86
DESA	WPD DUQUECO (ISTA FE)	-263	-	-	-	-263
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.413	-	-	-	-1.413
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-309	-	-	-	-309
DECSA	ABENGOA	-13.007.574	2.498	-	-	-13.005.076
DECSA	ACCIONA	-10.523.422	-122	-	-	-10.523.544
DECSA	ABELA GENERACION S.A.	-7.201.717	341	-	-	-7.202.058
DECSA	ABE GENER	-18.947	-3.395	-	-	-22.342
DECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-109.192	32	-	-	-109.160
DECSA	BESALCO	-88.957	17	-	-	-88.940
DECSA	CHUNGUNGO S.A.	-1.874.518	-	-	-	-1.874.518
DECSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.943.874	599	-	-	-2.943.275
DECSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-3.083.012	645	-	-	-3.082.367
DECSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-2.419.984	548	-	-	-2.419.436
DECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-459.078	-71	-	-	-459.149
DECSA	E.C.O.	-61.933.351	10.790	-	-	-61.922.561
DECSA	EL CAMPESINO	-38.691.808	1.468	-	-	-38.690.340
DECSA	EMPRESA ELECTRICA DAREN S.A.	-1.107.075	160	-	-	-1.106.915
DECSA	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-428.406	50	-	-	-428.356
DECSA	ENEL GENERACION	-46.879	-13.794	-	-	-60.673
DECSA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-48.653.871	7.511	-	-	-48.646.360
DECSA	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-159.811	19	-	-	-159.792
DECSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-3.485.828	839	-	-	-3.484.989
DECSA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A.	-3.483.271	529	-	-	-3.482.742
DECSA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A.	-2.130.453	-339	-	-	-2.130.792
DECSA	BIEROLICA CABO LEONES III S.A.	-5.266.573	1.772	-	-	-5.264.801
DECSA	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.074.180	-77	-	-	-1.074.257
DECSA	NORVIND	-676.348	128	-	-	-676.217
DECSA	OPENENERGY	-940.444	311	-	-	-940.133
DECSA	PANGUIPULLI	189	-277	-	-	-88
DECSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-392.830	30	-	-	-392.800
DECSA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	773.103	21	-	-	773.078
DECSA	PELLUMPEN S.A. (COLUMBIA)	-1.802.813	-17	-	-	-1.802.830
DECSA	PELLUMPEN S.A. (POI PADCO)	-1.243.563	-44	-	-	-1.243.567
DECSA	SAN JUAN SPA	-5.278.585	787	-	-	-5.278.788
DECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	968.523	38	-	-	968.560
DECSA	SOB II SPA	-582.244	10	-	-	-582.233
DECSA	SONNEDIX COX	-3.271.803	198	-	-	-3.271.605
DECSA	SPV P4 S.A.	-195.539	2	-	-	-195.537
DECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-484.994	148	-	-	-484.846
DECSA	WPD DUQUECO (ISTA FE)	-43.987	8	-	-	-43.985
DECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.252.298	317	-	-	-1.251.981
DECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.812.985	800	-	-	-2.812.185
DECSA	WPD NEGRETE	-642.244	161	-	-	-642.083
EEC	ABENGOA	-49.718	-25.073	-	-	-74.791
EEC	ACCIONA	-28.143	-25.295	-	-	-53.438
EEC	ABELA GENERACION S.A.	1.431	1.431	-	-	2.862
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	178	-166	-	-	12
EEC	BESALCO	-184	-304	-	-	-488
EEC	CHUNGUNGO S.A.	70	-65	-	-	5
EEC	COLUMBIA	-80.878	-77.884	-	-	-158.762
EEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.508	-10.720	-	-	-15.228
EEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-5.841	-10.983	-	-	-16.824
EEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-4.531	-11.215	-	-	-15.746
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-48	-68	-	-	-116
EEC	E.C.O.	-333.741	-121.180	-	-	-454.921
EEC	EL CAMPESINO	-208.713	-99.308	-	-	-308.020
EEC	EMPRESA ELECTRICA DAREN S.A.	3.458	1.629	-	-	5.085
EEC	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-639	-369	-	-	-1.008
EEC	ENDESA	-127.544	-168.063	-	-	-295.607
EEC	ENEL GENERACION	13.296	-133.011	-	-	-119.715
EEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	16	8	-	-	24
EEC	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	8.749	-18.399	-	-	-9.650
EEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	6.448	-14.354	-	-	-7.906
EEC	BIEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.597	-1.522	-	-	75
EEC	BIEROLICA CABO LEONES II S.A.	-6.234	-18.187	-	-	-24.421
EEC	BIEROLICA CABO LEONES III S.A.	814	-1.806	-	-	-992
EEC	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-2.687	-1.213	-	-	-3.899
EEC	NORVIND	1.968	-3.680	-	-	-1.712
EEC	OPENENERGY	-692	-1.019	-	-	-1.711
EEC	PANGUIPULLI	-415	-732	-	-	-1.147
EEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	29	343	-	-	372
EEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-810	-68	-	-	-878
EEC	SAN JUAN SPA	-18.873	-9.002	-	-	-27.875
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	31	40	-	-	70
EEC	SOB II SPA	75	72	-	-	145
EEC	SONNEDIX COX	-3.219	-5.805	-	-	-9.024
EEC	SPV P4 S.A.	20	-	-	-	20
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-869	-2.231	-	-	-3.100
EEC	WPD DUQUECO (ISTA FE)	-71	-149	-	-	-220
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.075	-3.581	-	-	-5.656
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.428	-7.623	-	-	-11.051
EEC	WPD NEGRETE	-1.106	-2.242	-	-	-3.348
EEPA	ABENGOA	-30.874.008	-13.493	-	-	-30.887.499
EEPA	ACCIONA	-24.251.697	1.617	-	-	-24.249.920
EEPA	ABELA GENERACION S.A.	-17.258.687	-9.687	-	-	-17.268.374
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.350.778	141	-	-	-1.350.637
EEPA	BESALCO	-371.537	1.139	-	-	-370.398
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-3.314.866	-6	-	-	-3.314.872
EEPA	COLUMBIA	-148.705	33.800	-	-	-114.905
EEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-5.658.805	11.551	-	-	-5.647.254
EEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-6.824.488	13.487	-	-	-6.811.001
EEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-5.145.575	10.163	-	-	-5.135.412
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.206.722	-1.122	-	-	-1.207.844
EEPA	E.C.O.	-148.668.807	79.232	-	-	-148.748.039
EEPA	EL CAMPESINO	-67.873.529	-58.370	-	-	-126.243.900
EEPA	EMPRESA ELECTRICA DAREN S.A.	-3.055.485	-1.382	-	-	-3.056.867
EEPA	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-2.032.064	-529	-	-	-2.032.593
EEPA	ENDESA	-212.899	-1.967	-	-	-214.866
EEPA	ENEL GENERACION	-91.748.530	148.299	-	-	-91.599.231
EEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	747.771	53	-	-	747.818
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-1.328.871	15.707	-	-	-1.313.164
EEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-7.422.302	18.482	-	-	-7.403.820
EEPA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A.	-5.672.622	-5.582	-	-	-5.678.204
EEPA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A.	-11.642.108	22.832	-	-	-11.619.277

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
EEPA	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.018.455	-455	-	-	-3.071.687
EEPA	NORVIND	-1.603.920	-455	-	-	-1.604.375
EEPA	OPENERGY	-1.960.515	4.381	-	-	-1.966.134
EEPA	PANGUIPULI	-486	1.397	-	-	-61
EEPA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-1.204.448	2.812	-	-	-1.201.635
EEPA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-843.724	-	-	-	-843.724
EEPA	PELLUMEN S.A	-6.031.715	55	-	-	-6.031.660
EEPA	SAN JUAN SPA	-13.082.530	-7.233	-	-	-13.089.763
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A	-1.846.267	173	-	-	-1.846.124
EEPA	SOB II SPA	-1.138.488	-	-	-	-1.138.488
EEPA	SONNEDIX COX	-5.574.536	8.187	-	-	-5.566.349
EEPA	SPV PA S.A	-380.945	18	-	-	-380.927
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.533.202	2.859	-	-	-1.530.343
EEPA	WPD DUQUECO (ISTA FEI)	-184.254	562	-	-	-183.692
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.762.963	4.852	-	-	-2.758.111
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO I)	-5.687.375	-	-	-	-5.687.375
EEPA	WPD NEGRETE	-1.448.526	2.829	-	-	-1.445.700
ELECOA	ABENGOA	-6.417.223	-1.488	-	-	-6.418.711
ELECOA	ACCIONA	-13.298.672	924	-	-	-13.297.747
ELECOA	ABELA GENERACION S.A.	-22.787.988	-2.990	-	-	-22.790.958
ELECOA	ALIS GENIUM	-48.012	-1.615	-	-	-49.627
ELECOA	AMUNKE SOLAR SPA	-2.460.871	95	-	-	-2.460.780
ELECOA	BESALCO	-356.695	139	-	-	-356.556
ELECOA	CHUKUNUNGO S.A	-781.612	-	-	-	-781.612
ELECOA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-6.928.788	912	-	-	-6.927.877
ELECOA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-6.154.556	2.150	-	-	-6.152.406
ELECOA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-6.235.802	1.133	-	-	-6.234.670
ELECOA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.433.426	-292	-	-	-1.433.718
ELECOA	E.C.G.	1.886.013.210	313.983	-	-	1.886.327.193
ELECOA	EL CAMPIRANO	-16.311.952	-6.588	-	-	-16.318.540
ELECOA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-559.655	-128	-	-	-559.783
ELECOA	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-438.977	-58	-	-	-439.035
ELECOA	ENELSA	-25.509	1.985	-	-	-23.524
ELECOA	ENEL GENERACION	-121.529.653	28.475	-	-	-121.481.178
ELECOA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-221.405	2	-	-	-221.403
ELECOA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-8.849.105	1.430	-	-	-8.847.675
ELECOA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-965.085	1.597	-	-	-963.488
ELECOA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-6.695.402	-1.427	-	-	-6.696.829
ELECOA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-1.541.265	2.892	-	-	-1.538.373
ELECOA	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-3.262.333	834	-	-	-3.261.499
ELECOA	NORVIND	-329.478	-91	-	-	-329.569
ELECOA	OPENERGY	-2.369.833	-698	-	-	-2.370.531
ELECOA	PANGUIPULI	-2.308	215	-	-	-2.093
ELECOA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-1.263.367	353	-	-	-1.263.014
ELECOA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.353.400	-681	-	-	-1.354.081
ELECOA	PELLUMEN S.A	-1.448.376	14	-	-	-1.448.362
ELECOA	SAN JUAN SPA	-2.626.245	-798	-	-	-2.627.043
ELECOA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-446.770	-	-	-	-446.770
ELECOA	SOB II SPA	-2.052.924	12	-	-	-2.052.912
ELECOA	SONNEDIX COX	-7.675.869	2.053	-	-	-7.673.816
ELECOA	SPV PA S.A	-45.333	-	-	-	-45.333
ELECOA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.899.335	337	-	-	-1.898.998
ELECOA	WPD DUQUECO (ISTA FEI)	-178.095	64	-	-	-178.032
ELECOA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.346.912	728	-	-	-3.346.184
ELECOA	WPD MALLECO (MALLECO I)	-6.931.325	1.514	-	-	-6.929.811
ELECOA	WPD NEGRETE	-1.757.194	350	-	-	-1.756.844
ELQSA	ACCIONA	-5.778.472	93	-	-	-5.778.379
ELQSA	ABELA GENERACION S.A.	-12.402.959	591	-	-	-12.402.368
ELQSA	AMUNKE SOLAR SPA	-1.156.195	-31	-	-	-1.156.226
ELQSA	BESALCO	-198.794	6	-	-	-198.788
ELQSA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.277.853	-75	-	-	-4.277.928
ELQSA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.986.795	118	-	-	-4.986.677
ELQSA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.955.425	-219	-	-	-3.955.644
ELQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-793.871	76	-	-	-793.801
ELQSA	E.C.G.	339.216.095	-47.839	-	-	339.216.095
ELQSA	ENEL GENERACION	-83.534.135	-247	-	-	-83.534.382
ELQSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-5.582.762	214	-	-	-5.582.548
ELQSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-5.647.363	-211	-	-	-5.647.574
ELQSA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-3.745.241	-410	-	-	-3.745.651
ELQSA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-8.710.761	544	-	-	-8.710.217
ELQSA	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-2.009.813	-	-	-	-2.009.813
ELQSA	OPENERGY	-1.517.835	5	-	-	-1.517.830
ELQSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-756.788	20	-	-	-756.768
ELQSA	SOB II SPA	-964.107	-20	-	-	-964.127
ELQSA	SONNEDIX COX	-2.922.854	-25	-	-	-2.922.879
ELQSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.098.987	12	-	-	-1.098.965
ELQSA	WPD DUQUECO (ISTA FEI)	-100.062	-	-	-	-100.062
ELQSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.058.597	57	-	-	-2.058.540
ELQSA	WPD MALLECO (MALLECO I)	-4.290.028	133	-	-	-4.289.895
ELQSA	WPD NEGRETE	-1.064.045	9	-	-	-1.064.036
EMELARI	ACCIONA	-5.885.410	770	-	-	-5.884.640
EMELARI	ABELA GENERACION S.A.	-12.848.573	2.045	-	-	-12.846.528
EMELARI	AMUNKE SOLAR SPA	-1.285.843	-46	-	-	-1.285.889
EMELARI	BESALCO	-195.192	68	-	-	-195.124
EMELARI	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-4.265.841	820	-	-	-4.265.021
EMELARI	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-4.981.372	988	-	-	-4.980.384
EMELARI	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.882.854	648	-	-	-3.882.206
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-820.217	-	-	-	-820.217
EMELARI	E.C.G.	284.744.103	-414.112	-	-	284.343.667
EMELARI	ENEL GENERACION	-74.301.329	-22.831	-	-	-74.278.498
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-5.529.939	952	-	-	-5.528.987
EMELARI	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-5.600.056	1.017	-	-	-5.599.039
EMELARI	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-3.844.526	1.258	-	-	-3.843.270
EMELARI	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-8.757.263	1.628	-	-	-8.755.635
EMELARI	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-1.978.688	351	-	-	-1.978.337
EMELARI	OPENERGY	-1.503.855	216	-	-	-1.503.639
EMELARI	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-745.109	177	-	-	-744.932
EMELARI	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.016.546	1.480	-	-	-1.015.066
EMELARI	SOB II SPA	-1.075.006	-14	-	-	-1.075.020
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.925.263	2.957	-	-	-4.922.306
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.107.485	193	-	-	-1.107.292
EMELARI	WPD DUQUECO (ISTA FEI)	-95.448	33	-	-	-95.415
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.066.504	380	-	-	-2.066.124
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO I)	-4.261.191	723	-	-	-4.260.468
EMELARI	WPD NEGRETE	-1.064.771	187	-	-	-1.064.584
EMELAT	ABENGOA	-136.993.206	-30.489	-	-	-137.023.695
EMELAT	ACCIONA	-103.602.819	25.193	-	-	-103.577.626
EMELAT	ABELA GENERACION S.A.	-72.418.199	10.229	-	-	-72.428.420
EMELAT	ALIS GENIUM	-4.026.200	-404.812	-	-	-3.981.012
EMELAT	AMUNKE SOLAR SPA	-3.103.235	31	-	-	-3.103.204
EMELAT	BESALCO	-180.603	-423	-	-	-1.181.625
EMELAT	CHUKUNUNGO S.A	-16.700.690	-	-	-	-16.700.690
EMELAT	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-22.424.385	4.609	-	-	-22.423.984
EMELAT	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-26.354.441	-5.024	-	-	-26.359.465
EMELAT	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-20.246.772	4.784	-	-	-20.251.556
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-4.785.945	-986	-	-	-4.786.936
EMELAT	E.C.G.	-840.369.613	-171.049	-	-	-840.540.661
EMELAT	EL CAMPIRANO	-400.467.949	-143.097	-	-	-400.611.046
EMELAT	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-11.854.349	-2.734	-	-	-11.857.074
EMELAT	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-6.508.806	-1.275	-	-	-6.510.081
EMELAT	ENELSA	-321.458	66.799	-	-	-254.659
EMELAT	ENEL GENERACION	-402.185.858	69.694	-	-	-402.255.552
EMELAT	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-4.871.486	-	-	-	-4.871.486
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-29.743.401	-4.892	-	-	-29.748.293
EMELAT	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-29.178.289	-6.745	-	-	-29.185.034
EMELAT	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-22.100.443	4.795	-	-	-22.105.238
EMELAT	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-48.838.962	7.424	-	-	-48.846.386
EMELAT	BIEROLICA CABO LEONES III SPA	-11.053.464	-2.397	-	-	-11.055.861
EMELAT	NORVIND	-2.710.405	-1.738	-	-	-2.712.143
EMELAT	OPENERGY	-2.783.211	1.611	-	-	-2.781.600
EMELAT	PANGUIPULI	-123.285	-7.890	-	-	-131.176
EMELAT	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-4.246.634	1.020	-	-	-4.245.614
EMELAT	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-5.586.556	-711	-	-	-5.587.267
EMELAT	PELLUMEN S.A	-31.084.087	43	-	-	-31.084.045
EMELAT	SAN JUAN SPA	-57.085.186	-17.526	-	-	-57.102.711
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.152.752	31	-	-	-6.152.721
EMELAT	SOB II SPA	-6.929.816	67	-	-	-6.929.748
EMELAT	SONNEDIX COX	-26.997.294	-3.158	-	-	-26.999.452
EMELAT	SPV PA S.A	-1.984.811	-15	-	-	-1.984.826
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-6.098.164	-1.174	-	-	-6.099.338
EMELAT	WPD DUQUECO (ISTA FEI)	-582.889	-208	-	-	-583.097
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-10.996.155	-1.539	-	-	-10.997.695
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO I)	-22.798.458	-3.327	-	-	-22.799.783
EMELAT	WPD NEGRETE	-3.718.863	1.088	-	-	-3.719.929
EMELCA	ABENGOA	-2.988.452	1.567	-	-	-2.986.885
EMELCA	ACCIONA	-2.200.424	1.289	-	-	-2.199.135
EMELCA	ABELA GENERACION S.A	-1.581.454	-820	-	-	-1.582.284
EMELCA	AMUNKE SOLAR SPA	-139.897	-29	-	-	-139.926
EMELCA	BESALCO	-18.851	26	-	-	-18.825
EMELCA	CHUKUNUNGO S.A	-342.447	-	-	-	-342.447
EMELCA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-343.303	280	-	-	-343.023
EMELCA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-516.673	274	-	-	-516.399
EMELCA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-349.693	248	-	-	-349.445
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-107.893	-114	-	-	-108.007
EMELCA	E.C.G.	-14.267.007	6.440	-	-	-14.260.567
EMELCA	EL CAMPIRANO	-6.004.407	1.809	-	-	-6.002.598
EMELCA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-262.860	122	-	-	-262.738
EMELCA	EMPRESA ELECTRICA ERNG-1 SPA	-228.041	75	-	-	-227.966
EMELCA	ENELSA	520	-2.143	-	-	-1.623

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compra (\$)	Reajustación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
EMELCA	ENEL GENERACION	-379.709	3.01	-	-60.528.027	-60.904.526
EMELCA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-32.507	151	-	-	-32.491
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-581.205	386	-	-	-580.825
EMELCA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-586.965	238	-	-	-586.764
EMELCA	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-505.483	-553	-	-	-506.038
EMELCA	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-484.503	556	-	-	-484.347
EMELCA	BIEROLICA CABO LEONES III S.A	-209.821	138	-	-	-209.443
EMELCA	NORVINO	-155.437	80	-	-	-155.357
EMELCA	OPDENERGY	-158.341	148	-	-	-158.194
EMELCA	PANGUIPULLI	78	-229	-	-	-145
EMELCA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-78.187	57	-	-	-78.109
EMELCA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-106.481	24	-	-	-106.458
EMELCA	PELUMPIEN S.A	-640.422	86	-	-	-640.338
EMELCA	SAN JUAN SPA	-1.300.995	829	-	-	-1.300.386
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A	-196.481	-28	-	-	-196.121
EMELCA	SOB II SPA	-118.200	8	-	-	-118.192
EMELCA	SONNEDX COX	-501.879	83	-	-	-501.798
EMELCA	SPV P4 S.A	-39.485	2	-	-	-39.484
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-111.486	79	-	-	-111.407
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-8.836	13	-	-	-8.823
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-214.266	172	-	-	-214.093
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-446.538	337	-	-	-446.299
EMELCA	WPD NEGRETE	-109.774	89	-	-	-109.685
ENEL DISTRIBUCION	AELINGUA	-1.222.861.344	-1.070.053	-	-	-1.226.731.387
ENEL DISTRIBUCION	ACCIONA	-1.024.869.851	-850.498	-	-	-1.025.519.047
ENEL DISTRIBUCION	AEIA GENERACION S.A.	-669.218.642	-19.179	-	-	-669.237.821
ENEL DISTRIBUCION	AMUNCHE SOLAR SPA	-67.438.209	727	-	-	-67.438.463
ENEL DISTRIBUCION	BESALCO	-5.235.772	741	-	-	-5.235.031
ENEL DISTRIBUCION	CHUNGUNGO S.A	-143.596.452	1.812	-	-	-143.596.649
ENEL DISTRIBUCION	E.C.G.	370.422	-3.897.739	-	-	-3.019.518
ENEL DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-273.384.627	-3.068	-	-	-273.423.862
ENEL DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-318.530.669	23.275	-	-	-318.507.393
ENEL DISTRIBUCION	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-250.461.002	-20.378	-	-	-250.481.380
ENEL DISTRIBUCION	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-41.045.088	866	-	-	-41.044.220
ENEL DISTRIBUCION	E.C.G.	-5.835.135.957	-5.733.684	-	-	-5.840.869.641
ENEL DISTRIBUCION	EL CAMPESINO	-2.819.574.669	-4.596.653	-	-	-2.824.171.538
ENEL DISTRIBUCION	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-109.815.357	14.430	-	-	-109.795.817
ENEL DISTRIBUCION	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-74.109.182	10.190	-	-	-74.115.371
ENEL DISTRIBUCION	ENEL	-5.122.880.348	-10.560.249	-	-	-5.133.440.597
ENEL DISTRIBUCION	ENEL GENERACION	-4.400.135.013	64.368	-	-	-4.400.070.645
ENEL DISTRIBUCION	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-46.091.452	2.815	-	-	-45.084.577
ENEL DISTRIBUCION	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-357.689.689	18.865	-	-	-357.644.917
ENEL DISTRIBUCION	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-361.573.210	5.497	-	-	-361.567.713
ENEL DISTRIBUCION	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-189.823.170	3.862	-	-	-189.819.288
ENEL DISTRIBUCION	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-653.984.875	58.409	-	-	-653.984.685
ENEL DISTRIBUCION	BIEROLICA CABO LEONES III S.A	-96.517.070	1.957	-	-	-96.515.073
ENEL DISTRIBUCION	NORVINO	-63.733.791	59.685	-	-	-63.793.457
ENEL DISTRIBUCION	OPDENERGY	-97.408.935	-6.332	-	-	-97.415.267
ENEL DISTRIBUCION	PANGUIPULLI	89.580	-221.758	-	-	-132.178
ENEL DISTRIBUCION	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-38.283.298	3.579	-	-	-38.279.718
ENEL DISTRIBUCION	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-37.261.335	8	-	-	-37.261.335
ENEL DISTRIBUCION	PELLUMPIEN S.A	-203.001.922	1.118	-	-	-203.000.804
ENEL DISTRIBUCION	SAN JUAN SPA	-490.961.727	-406.761	-	-	-491.368.488
ENEL DISTRIBUCION	SANTIAGO SOLAR S.A	-69.503.135	81	-	-	-69.503.054
ENEL DISTRIBUCION	SOB II SPA	-56.498.989	1.084	-	-	-56.497.906
ENEL DISTRIBUCION	SONNEDX COX	-200.332.028	-1.868	-	-	-200.333.896
ENEL DISTRIBUCION	SPV P4 S.A	-34.393.277	-227	-	-	-34.393.051
ENEL DISTRIBUCION	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-67.757.041	369	-	-	-67.756.672
ENEL DISTRIBUCION	WPD DUQUECO (STA FE)	-4.607.480	276	-	-	-4.607.493
ENEL DISTRIBUCION	WPD MALLECO (MALLECO II)	-123.561.808	8.794	-	-	-123.553.014
ENEL DISTRIBUCION	WPD MALLECO (MALLECO)	-255.301.586	17.575	-	-	-255.284.011
ENEL DISTRIBUCION	WPD NEGRETE	-84.942.973	1.253	-	-	-84.941.715
FRONTEL	ABENGUA	-125.135.944	53.887	-	-	-125.225.528
FRONTEL	ACCIONA	-89.977.186	30.353	-	-	-90.067.535
FRONTEL	AEIA GENERACION S.A	-64.190.023	-17.810	-	-	-64.207.533
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.285.431	378	-	-	-5.285.431
FRONTEL	BESALCO	-961.786	-2.655	-	-	-964.442
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A	-15.245.347	429	-	-	-15.244.918
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-15.138.453	-27.831	-	-	-15.065.285
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-19.033.369	-31.730	-	-	-19.065.098
FRONTEL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-11.923.203	-28.117	-	-	-11.951.321
FRONTEL	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-3.374.444	-291	-	-	-3.374.444
FRONTEL	E.C.G.	-583.270.898	-204.657	-	-	-583.775.556
FRONTEL	EL CAMPESINO	-361.237.050	-268.447	-	-	-361.846.096
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-101.824.957	-3.275	-	-	-101.833.165
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-5.569.403	-3.824	-	-	-5.573.227
FRONTEL	ENEL	-186.4075	-186.4075	-	-	-372.815
FRONTEL	ENEL GENERACION	-777.535.935	-295.709	-	-4.353.099.287	-3.575.859.081
FRONTEL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-4.536.218	306	-	-	-4.535.912
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-10.462.708	-38.861	-	-	-10.501.569
FRONTEL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-19.989.494	-38.489	-	-	-20.027.083
FRONTEL	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-19.878.483	4.418	-	-	-19.883.868
FRONTEL	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-38.444.914	45.346	-	-	-38.467.118
FRONTEL	BIEROLICA CABO LEONES III S.A	-9.274.778	-16.039	-	-	-9.290.818
FRONTEL	NORVINO	-6.533.801	-5.166	-	-	-6.538.967
FRONTEL	OPDENERGY	-5.216.960	-11.025	-	-	-5.227.985
FRONTEL	PANGUIPULLI	3.815	-17.220	-	-	-13.405
FRONTEL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-3.561.000	-4.889	-	-	-3.567.499
FRONTEL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.466.312	4.073	-	-	-3.461.239
FRONTEL	PELLUMPIEN S.A	-27.902.996	-229	-	-	-27.903.225
FRONTEL	SAN JUAN SPA	-51.158.569	-49.810	-	-	-51.208.479
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A	-8.526.226	43	-	-	-8.526.183
FRONTEL	SOB II SPA	-5.327.545	58	-	-	-5.327.487
FRONTEL	SONNEDX COX	-19.953.483	-8.631	-	-	-19.963.312
FRONTEL	SPV P4 S.A	-1.845.620	6	-	-	-1.845.614
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.996.133	-8.926	-	-	-4.916.059
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	-4.734.448	-1.329	-	-	-4.74.778
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-4.536.363	-11.430	-	-	-4.547.778
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	-17.779.944	-23.775	-	-	-17.803.719
FRONTEL	WPD NEGRETE	-4.386.993	-4.658	-	-	-4.393.528
LITORAL	ABENGUA	-12.430.418	-11.573	-	-	-12.450.981
LITORAL	ACCIONA	-10.113.969	-5.993	-	-	-10.119.953
LITORAL	AEIA GENERACION S.A.	-7.162.841	-541	-	-	-7.163.184
LITORAL	AEI GENER	-22.402	-12.043	-	-	-34.445
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-727.927	63	-	-	-727.863
LITORAL	BESALCO	-80.480	29	-	-	-80.451
LITORAL	CHUNGUNGO S.A	-1.026.995	47	-	-	-1.026.948
LITORAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.842.228	1.111	-	-	-2.841.117
LITORAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-2.676.702	1.582	-	-	-2.675.169
LITORAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-3.315.405	-395	-	-	-3.311.499
LITORAL	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	-460.867	-47	-	-	-460.913
LITORAL	E.C.G.	-58.016.540	-26.427	-	-	-58.073.975
LITORAL	EL CAMPESINO	-34.985.253	-88.311	-	-	-34.113.964
LITORAL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	-1.053.863	-845	-	-	-1.054.708
LITORAL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-769.708	-117	-	-	-769.825
LITORAL	ENEL	-27.833.459	-54.283	-	-	-27.887.742
LITORAL	ENEL GENERACION	-70.035.865	-18.258	-	-424.330.486	-754.276.363
LITORAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	-447.402	26	-	-	-447.376
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-3.292.301	2.022	-	-	-3.290.279
LITORAL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-3.335.211	1.880	-	-	-3.333.330
LITORAL	BIEROLICA CABO LEONES I S.A	-1.127.801	-268	-	-	-1.128.069
LITORAL	BIEROLICA CABO LEONES II S.A	-5.225.287	3.200	-	-	-5.226.087
LITORAL	BIEROLICA CABO LEONES III S.A	-1.037.453	179	-	-	-1.037.274
LITORAL	NORVINO	-446.813	-417	-	-	-446.843
LITORAL	OPDENERGY	-384.399	498	-	-	-383.913
LITORAL	PANGUIPULLI	-14.420.863	-1.903	-	-	-14.431.866
LITORAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	-384.452	61	-	-	-384.391
LITORAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-384.514	333	-	-	-384.182
LITORAL	PELLUMPIEN S.A	-3.038.515	76	-	-	-3.038.439
LITORAL	PUNGUER	-15.782.270	-429	-	-	-15.783.640
LITORAL	SAN JUAN SPA	-4.975.910	-4.365	-	-	-4.980.275
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A	-395.197	-123	-	-	-395.520
LITORAL	SOB II SPA	-698.701	75	-	-	-698.626
LITORAL	SONNEDX COX	-3.484.489	1.399	-	-	-3.483.090
LITORAL	SPV P4 S.A	-190.894	-3	-	-	-190.897
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-650.374	-243	-	-	-650.311
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-44.872	18	-	-	-44.854
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.209.219	588	-	-	-1.208.631
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.017.177	1.125	-	-	-2.016.052
LITORAL	WPD NEGRETE	-623.713	297	-	-	-623.416
LUZ OSORNO	ABENGUA	-44.593.828	-3.071	-	-	-44.589.857
LUZ OSORNO	ACCIONA	-32.795.438	-254	-	-	-32.795.185
LUZ OSORNO	AEIA GENERACION S.A.	-22.668.126	-1.379	-	-	-22.668.747
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.880.842	47	-	-	2.880.889
LUZ OSORNO	BESALCO	143.286	171	-	-	143.289
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A	6.695.487	131	-	-	6.695.629
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	6.627.518	1.818	-	-	6.629.236
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	7.828.397	2.324	-	-	7.830.721
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	5.925.181	1.471	-	-	5.926.662
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGUA CHILE S.A. - ABENGUA SOLAR CHILE SPA Y ABENGUA SOLAR S.A.	311.294	-158	-	-	311.144
LUZ OSORNO	E.C.G.	198.951.223	-21.870	-	-	198.930.013
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	186.181.463	-15.527	-	-	186.165.935
LUZ OSORNO	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A	3.897.065	-373	-	-	3.896.694
LUZ OSORNO	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	3.315.453	-189	-	-	3.315.264
LUZ OSORNO	ENEL	4.034	-8.691	-	-	-4.657
LUZ OSORNO	ENEL GENERACION	124.439.689	-29.009	-	-	124.410.680
LUZ OSORNO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A	1.051.005	13	-	-	1.051.018
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	8.377.913	2.413	-	-	8.380.326
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	8.530.710	2.491	-	-	8.533.601

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
LUZ OSORNO	BIEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.938.797	723	-	-	4.939.520
LUZ OSORNO	BIEREOLICA CABO LEONES II S.A.	14.111.924	3.899	-	-	14.115.823
LUZ OSORNO	BIEREOLICA CABO LEONES III SPA	2.614.911	1.012	-	-	2.615.923
LUZ OSORNO	NORVIND	3.113.568	-312	-	-	3.113.256
LUZ OSORNO	OPENENERGY	2.261.080	728	-	-	2.261.808
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	989	-207	-	-	781
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	518.845	457	-	-	519.302
LUZ OSORNO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.934.038	323	-	-	1.934.362
LUZ OSORNO	PELLUMEN S.A. (JOJIBUNI)	7.619.892	113	-	-	7.619.995
LUZ OSORNO	PELLUMEN S.A. (JOJIBUNO)	4.967.658	152	-	-	4.967.758
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA	16.916.337	-2.145	-	-	16.914.192
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.872.347	12	-	-	3.872.366
LUZ OSORNO	SOB II SPA	2.367.165	-5	-	-	2.367.165
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	8.748.955	1.892	-	-	8.748.847
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	785.914	-	-	-	785.914
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.784.498	420	-	-	1.784.918
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FEI)	89.619	83	-	-	89.691
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.323.653	854	-	-	3.324.507
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	6.999.827	1.705	-	-	7.001.532
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.873.050	443	-	-	1.873.493
LUZ INAREES	ABELGUA	-14.036.892	-19.830	-	-	-14.056.721
LUZ INAREES	ACCIONA	-8.954.459	-16.363	-	-	-8.970.823
LUZ INAREES	AEIA GENERACION S.A.	-5.119.395	-519	-	-	-5.119.905
LUZ INAREES	AEL GENIER	127.195	-3.383	-	-	123.812
LUZ INAREES	AMUNCE SOLAR SPA	-765.000	19	-	-	-764.981
LUZ INAREES	BESALCO	42.479	-85	-	-	42.394
LUZ INAREES	CHUNGUNGO S.A.	-1.994.117	-	-	-	-1.994.116
LUZ INAREES	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-850.897	-3.718	-	-	-854.615
LUZ INAREES	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-1.090.334	-3.781	-	-	-1.094.115
LUZ INAREES	CONDOR ENERGIA (TCHAMMAN)	-530.975	-	-	-	-530.975
LUZ INAREES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-318.103	-85	-	-	-318.188
LUZ INAREES	E.C.I.	-62.336.659	-111.488	-	-	-62.448.139
LUZ INAREES	EL CAMPESINO	-32.626.289	-88.842	-	-	-32.715.131
LUZ INAREES	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-1.141.204	-1.428	-	-	-1.142.632
LUZ INAREES	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-327.211	-257	-	-	-327.468
LUZ INAREES	ENDESA	46.844	-67.849	-	-	-21.005
LUZ INAREES	ENEL GENERACION	182.781.350	61.542	-	-782.217.096	-600.085.208
LUZ INAREES	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-308.844	6	-	-	-308.838
LUZ INAREES	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	-313.457	-4.335	-	-	-317.792
LUZ INAREES	HUEMUL ENERGIA (CONHUE)	-385.115	-5.378	-	-	-390.493
LUZ INAREES	BIEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.304.310	186	-	-	-1.304.124
LUZ INAREES	BIEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-2.418.427	4.401	-	-	-2.414.026
LUZ INAREES	BIEREOLICA CABO LEONES III SPA	182.150	-365	-	-	181.785
LUZ INAREES	NORVIND	-224.839	-1.034	-	-	-225.873
LUZ INAREES	OPENENERGY	-281.576	-1.375	-	-	-282.951
LUZ INAREES	PANGUIPULLI	1.221	-4.128	-	-	-2.907
LUZ INAREES	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	40.580	-230	-	-	-189
LUZ INAREES	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-30.933	-2.356	-	-	-33.289
LUZ INAREES	PELLUMEN S.A.	-3.624.958	153	-	-	-3.624.805
LUZ INAREES	SAN JUAN SPA	-4.930.717	-7.668	-	-	-4.938.385
LUZ INAREES	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.100.247	-10	-	-	-1.100.257
LUZ INAREES	SOB II SPA	-654.002	-38	-	-	-654.038
LUZ INAREES	SONNEDIX COX	-1.232.774	-5.018	-	-	-1.237.792
LUZ INAREES	SPV P4 S.A.	-244.010	-4	-	-	-244.014
LUZ INAREES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-340.807	-765	-	-	-341.572
LUZ INAREES	WPD DUQUECO (STA FEI)	22.219	-42	-	-	22.177
LUZ INAREES	WPD MALLECO (MALLECO II)	-538.584	-1.142	-	-	-539.726
LUZ INAREES	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.165.189	-2.584	-	-	-1.167.773
LUZ INAREES	WPD NEGRETE	-259.449	-723	-	-	-260.172
LUPARRAL	ABELGUA	-5.422.045	-2.483	-	-	-5.424.528
LUPARRAL	ACCIONA	544.449	4.787	-	-	549.236
LUPARRAL	AEIA GENERACION S.A.	1.882.531	-218	-	-	1.882.313
LUPARRAL	AEL GENIER	4.528	-11.247	-	-	-6.719
LUPARRAL	AMUNCE SOLAR SPA	-817.438	66	-	-	-817.372
LUPARRAL	BESALCO	728.084	148	-	-	728.232
LUPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-1.913.295	-14	-	-	-1.913.309
LUPARRAL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	2.973.978	5.729	-	-	2.979.707
LUPARRAL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	3.287.339	8.442	-	-	3.295.781
LUPARRAL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMAN)	3.093.440	-	-	-	3.093.440
LUPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-285.652	-97	-	-	-285.655
LUPARRAL	E.C.I.	-17.508.311	-15.388	-	-	-17.523.699
LUPARRAL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	-3.088.004	-15.817	-	-	-3.103.821
LUPARRAL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-386.209	-214	-	-	-386.424
LUPARRAL	ENDESA	137.638	-	-	-	137.638
LUPARRAL	ENEL GENERACION	-14.401	-37.561	-	-	-51.962
LUPARRAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	373.522.052	108.971	-	-787.704.283	-414.071.259
LUPARRAL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	668.498	-	-	-	668.498
LUPARRAL	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	4.450.445	7.335	-	-	4.457.781
LUPARRAL	HUEMUL ENERGIA (CONHUE)	4.382.529	7.745	-	-	4.390.273
LUPARRAL	BIEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.711.867	-207	-	-	-1.712.074
LUPARRAL	BIEREOLICA CABO LEONES II S.A.	4.727.112	10.607	-	-	4.737.719
LUPARRAL	BIEREOLICA CABO LEONES III SPA	1.851.834	1.015	-	-	1.852.849
LUPARRAL	NORVIND	-222.824	-172	-	-	-223.596
LUPARRAL	OPENENERGY	1.249.518	2.154	-	-	1.251.640
LUPARRAL	PANGUIPULLI	261	-44	-	-	217
LUPARRAL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	207.188	-408	-	-	-200.820
LUPARRAL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.617.843	3.819	-	-	1.621.661
LUPARRAL	PELLUMEN S.A.	-3.512.433	-97	-	-	-3.512.530
LUPARRAL	SAN JUAN SPA	-553.096	-1.072	-	-	-554.168
LUPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.067.372	-44	-	-	-1.067.416
LUPARRAL	SOB II SPA	-263.268	-59	-	-	-263.326
LUPARRAL	SONNEDIX COX	4.022.158	9.734	-	-	4.031.843
LUPARRAL	SPV P4 S.A.	-231.198	-4	-	-	-231.202
LUPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	495.661	1.215	-	-	496.876
LUPARRAL	WPD DUQUECO (STA FEI)	120.130	74	-	-	120.204
LUPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.282.422	2.148	-	-	1.284.569
LUPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	2.448.596	4.550	-	-	2.453.145
LUPARRAL	WPD NEGRETE	652.032	1.201	-	-	653.233
MATAQUITO	ABELGUA	716	-	-	-	716
MATAQUITO	ACCIONA	848	-	-	-	848
MATAQUITO	AEIA GENERACION S.A.	669	-	-	-	669
MATAQUITO	AMUNCE SOLAR SPA	89	-	-	-	89
MATAQUITO	BESALCO	138	-	-	-	138
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	361	-	-	-	361
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	413	-	-	-	413
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	344	-	-	-	344
MATAQUITO	CONDOR ENERGIA (TCHAMMAN)	30	-	-	-	30
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	3.074	-	-	-	3.074
MATAQUITO	E.C.I.	72	-	-	-	72
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	72	-	-	-	72
MATAQUITO	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	72	-	-	-	72
MATAQUITO	ENDESA	3.235	-	-	-	3.235
MATAQUITO	ENEL GENERACION	5.218	-	-	-	5.218
MATAQUITO	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	499	-	-	-	499
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	499	-	-	-	499
MATAQUITO	HUEMUL ENERGIA (CONHUE)	499	-	-	-	499
MATAQUITO	BIEREOLICA CABO LEONES I S.A.	148	-	-	-	148
MATAQUITO	BIEREOLICA CABO LEONES II S.A.	82	-	-	-	82
MATAQUITO	BIEREOLICA CABO LEONES III SPA	38	-	-	-	38
MATAQUITO	NORVIND	138	-	-	-	138
MATAQUITO	OPENENERGY	19	-	-	-	19
MATAQUITO	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	61	-	-	-	61
MATAQUITO	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	273	-	-	-	273
MATAQUITO	PELLUMEN S.A.	367	-	-	-	367
MATAQUITO	SAN JUAN SPA	86	-	-	-	86
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	71	-	-	-	71
MATAQUITO	SOB II SPA	316	-	-	-	316
MATAQUITO	SONNEDIX COX	14	-	-	-	14
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	85	-	-	-	85
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	165	-	-	-	165
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FEI)	359	-	-	-	359
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	78	-	-	-	78
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	575.685.750	-415.871	-	-	575.069.879
MATAQUITO	WPD NEGRETE	419.317.181	-461.263	-	-	418.855.918
SAEBA	AEIA GENERACION S.A.	280.214.243	-262.676	-	-	280.951.767
SAEBA	AMUNCE SOLAR SPA	39.129.098	-20.961	-	-	39.108.137
SAEBA	BESALCO	2.058.434	-5.251	-	-	2.053.183
SAEBA	CHUNGUNGO S.A.	91.696.700	-47.678	-	-	91.549.023
SAEBA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	82.624.824	-88.845	-	-	82.535.979
SAEBA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	97.700.841	-87.588	-	-	97.613.253
SAEBA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMAN)	73.893.854	-81.204	-	-	73.812.650
SAEBA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.831.235	-17.893	-	-	15.813.342
SAEBA	E.C.I.	2.564.173.501	-3.059.665	-	-	2.561.113.836
SAEBA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	49.752.286	-2.215.535	-	-	47.536.751
SAEBA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	39.307.688	-34.338	-	-	39.273.350
SAEBA	ENDESA	4.236.640	-	-	-	4.236.640
SAEBA	ENEL GENERACION	1.527.880.093	-1.315.012	-	-	1.526.565.081
SAEBA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	25.302.465	-13.213	-	-	25.289.251
SAEBA	HUEMUL ENERGIA (CAMANI)	104.102.206	-116.164	-	-	103.986.041
SAEBA	HUEMUL ENERGIA (CONHUE)	109.081.013	-114.214	-	-	108.966.799
SAEBA	BIEREOLICA CABO LEONES I S.A.	72.177.965	-85.191	-	-	72.092.774
SAEBA	BIEREOLICA CABO LEONES II S.A.	178.173.059	-164.434	-	-	177.908.625
SAEBA	BIEREOLICA CABO LEONES III SPA	31.405.140	-42.592	-	-	31.362.548
SAEBA	NORVIND	29.848.083	-32.358	-	-	29.815.725
SAEBA	OPENENERGY	28.071.339	-29.839	-	-	28.041.500

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Reliquidación Diferencias por Retraso (\$)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 (\$)	Diferencias de Valorización (\$)	Total (\$)
SAESA	PANGUIPULLI	773.964	-36.460	-	-	1.006.427
SAESA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	11.253.763	-16.319	-	-	11.237.444
SAESA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	20.347.648	-4.267	-	-	20.343.381
SAESA	PELUMPEN S.A. (C/O COLIN)	103.059.736	44.771	-	-	103.064.506
SAESA	PELUMPEN S.A. (PO-PACO)	67.041.935	-35.710	-	-	67.006.225
SAESA	SAN JUAN SPA	226.059.461	-280.431	-	-	226.379.030
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	52.944.518	-38.473	-	-	52.916.045
SAESA	SCB II SPA	32.558.395	-17.674	-	-	32.540.721
SAESA	SONNEDIX COX	102.211.326	-67.036	-	-	102.144.290
SAESA	SPV P4 S.A.	10.741.682	-4.527	-	-	10.736.155
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	22.306.612	-22.510	-	-	22.284.103
SAESA	WPD DUQUECO (STA FEI)	986.154	-2.688	-	-	985.466
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	40.708.102	-38.026	-	-	40.669.100
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	85.263.704	-81.183	-	-	85.202.521
SAESA	WPD NEGRETE	20.758.867	-20.543	-	-	20.738.344
SOCDEPA	ABENGOA	9.976.987	-2.738	-	-	9.974.258
SOCDEPA	ACCIONA	6.811.603	-1.334	-	-	6.810.270
SOCDEPA	ALLA GENERACION S.A.	2.535.618	-2.378	-	-	2.537.995
SOCDEPA	AMUNCE SOLAR SPA	319.541	23	-	-	319.565
SOCDEPA	BESALCO	19.270	27	-	-	19.296
SOCDEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.536.362	-35	-	-	1.536.327
SOCDEPA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	774.976	-373	-	-	775.350
SOCDEPA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	908.184	-375	-	-	908.559
SOCDEPA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	703.871	-210	-	-	704.081
SOCDEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	143.517	-206	-	-	143.724
SOCDEPA	E.C.	45.167.520	-17.063	-	-	45.180.457
SOCDEPA	EL CAMPESINO	40.732.819	-12.804	-	-	40.720.015
SOCDEPA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	843.786	-264	-	-	843.524
SOCDEPA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	1.007.479	-99	-	-	1.007.381
SOCDEPA	ENELSA	427.623	-78	-	-	427.701
SOCDEPA	ENEL GENERACION	265.423.801	-1.225	-	-264.041.333	1.381.244
SOCDEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	407.811	-4	-	-	407.808
SOCDEPA	HUEMUL ENERGIA (CANANI)	1.001.597	-305	-	-	1.001.900
SOCDEPA	HUEMUL ENERGIA (COHUE)	1.015.142	-466	-	-	1.015.610
SOCDEPA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	659.062	-1.079	-	-	659.141
SOCDEPA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.508.061	-656	-	-	1.508.617
SOCDEPA	IBEROLICA CABO LEONES III S.A.	260.185	-160	-	-	260.345
SOCDEPA	NORVIND	518.129	-179	-	-	517.950
SOCDEPA	OPENENERGY	277.480	-130	-	-	277.610
SOCDEPA	PANGUIPULLI	784	-238	-	-	1.022
SOCDEPA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	103.414	80	-	-	103.494
SOCDEPA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	400.465	-264	-	-	399.965
SOCDEPA	PELUMPEN S.A.	2.884.017	-239	-	-	2.884.256
SOCDEPA	SAN JUAN SPA	4.558.526	-1.440	-	-	4.557.086
SOCDEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	986.607	-15	-	-	986.622
SOCDEPA	SCB II SPA	264.624	-2	-	-	264.619
SOCDEPA	SONNEDIX COX	1.318.167	-542	-	-	1.317.625
SOCDEPA	SPV P4 S.A.	175.665	-4	-	-	175.669
SOCDEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	195.372	83	-	-	195.455
SOCDEPA	WPD DUQUECO (STA FEI)	9.448	13	-	-	9.460
SOCDEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	374.107	-172	-	-	374.279
SOCDEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	777.430	-329	-	-	777.627
SOCDEPA	WPD NEGRETE	189.093	-79	-	-	189.168
TLTL	ABENGOA	4.505	-271	-	-	4.235
TLTL	ACCIONA	2.489	-554	-	-	2.436
TLTL	ALLA GENERACION S.A.	437	-65	-	-	372
TLTL	AMUNCE SOLAR SPA	22	-11	-	-	11
TLTL	BESALCO	16	-11	-	-	26
TLTL	CHUNGUNGO S.A.	13	-1	-	-	26
TLTL	COLIN	-1.877	-3.351	-	-	2.228
TLTL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	789	-729	-	-	1.488
TLTL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	851	-831	-	-	1.682
TLTL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	835	-835	-	-	1.239
TLTL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A.-ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15	-2	-	-	11
TLTL	E.C.	40.839	-1.762	-	-	42.601
TLTL	EL CAMPESINO	25.076	-1.888	-	-	26.974
TLTL	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	418	-27	-	-	445
TLTL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	46	-11.895	-	-	-11.842
TLTL	ENELSA	653	-8.377	-	-	17.990
TLTL	ENEL GENERACION	10	-1	-	-	10
TLTL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	1.503	-880	-	-	1.393
TLTL	HUEMUL ENERGIA (CANANI)	1.170	-917	-	-	2.087
TLTL	HUEMUL ENERGIA (COHUE)	61	-6	-	-	261
TLTL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.530	-1.257	-	-	2.818
TLTL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	91	-58	-	-	149
TLTL	IBEROLICA CABO LEONES III S.A.	261	-20	-	-	340
TLTL	NORVIND	265	-264	-	-	249
TLTL	OPENENERGY	1.050	-240	-	-	811
TLTL	PANGUIPULLI	4	-26	-	-	22
TLTL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	37	-51	-	-	14
TLTL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.240	-179	-	-	2.419
TLTL	PELUMPEN S.A.	-37	51	-	-	14
TLTL	SAN JUAN SPA	-2.240	-179	-	-	2.419
TLTL	SANTIAGO SOLAR S.A.	21	21	-	-	42
TLTL	SCB II SPA	12	-2	-	-	9
TLTL	SONNEDIX COX	422	-340	-	-	82
TLTL	SPV P4 S.A.	4	-3	-	-	7
TLTL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	154	-140	-	-	14
TLTL	WPD DUQUECO (STA FEI)	8	-8	-	-	12
TLTL	WPD MALLECO (MALLECO II)	272	-239	-	-	611
TLTL	WPD MALLECO (MALLECO)	568	-498	-	-	1.066
TLTL	WPD NEGRETE	162	-130	-	-	262
EDELAYSEN	Edelaysen S.A.	237.161.550	-	-	-	237.161.550
SAESA	Saesa S.A.	103.707.318	-	-	-	103.707.318
EDELMAC	Edelmaz S.A.	174.148.847	-	116.194.099	-	290.342.947
	Total	42.855.995.977	-43.120.679	116.194.099	-14.103.893.113	66.996.415.670

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

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 21.472, modificada por las leyes N° 21.667 y N° 21.833, el Cargo MPC está compuesto por la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC y la Componente NT del Cargo MPC. Su aplicación a los clientes regulados se rige por 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 de facturación, sea superior a 350 kWh pagarán la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de 22 \$/kWh, la cual será actualizada semestralmente por IPC, con base en enero de 2024.

2. Los clientes cuyo consumo promedio mensual sea de hasta 350 kWh pagarán la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC anteriormente señalada 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de 9 \$/kWh, la cual será actualizada semestralmente por IPC, con base en enero de 2028. Adicionalmente, a partir del 1 de enero de 2028 se aplicará la Componente NT del Cargo MPC, cuyo valor base corresponde a 5 \$/kWh, reajutable semestralmente por IPC, considerando como base julio de 2026, hasta la total extinción del Saldo de Normalización Tarifaria (en adelante, "Saldo NT"), a más tardar el último día hábil de 2035.

El IPC de la presente fijación corresponde al del mes de septiembre de 2026, el cual contabiliza una variación de 11,7% con respecto al IPC de enero 2024. Teniendo en cuenta lo anterior, la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC que deben ser aplicados por todas las Distribuidoras en el período tarifario al que se refiere el presente informe será de 24,568 \$/kWh. En el presente período tarifario, únicamente se aplica la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC a todos los clientes regulados, independientemente de su nivel de consumo.

La Ley N° 21.472, modificada por las leyes N° 21.667 y N° 21.833, contempla ajustes excepcionales de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC cuando se verifique 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 la Componente Saldo Final Restante del 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 a la Componente Saldo Final Restante del 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 la Componente Saldo Final Restante del 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, septiembre de 2026, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores, calculados sobre la base de la serie diaria comprendida entre 1 de septiembre de 2025 y el 31 de agosto de 2026, corresponde a 914,41 \$/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 de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC asociado a la variación del tipo de cambio.
- ii. Para la presente fijación no aplica el ajuste a la Componente Saldo Final Restante del 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 a la Componente Saldo Final Restante del 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC, sin perjuicio de la actualización por IPC señalada precedentemente.

A su vez, la Ley N° 21.833 establece que, en caso de que la Comisión prevea que los recursos del Fondo de Estabilización de Tarifas no sean suficientes para cumplir con las obligaciones de pago de los documentos de pago de normalización tarifaria, deberá ajustar el valor de la Componente NT del Cargo MPC, con el objeto de asegurar los recursos necesarios para su pago. Este mecanismo no resulta aplicable en la presente fijación, dado que dicha componente comienza a regir a partir del 1 de enero de 2028. En consecuencia, para el presente período tarifario la Componente NT del Cargo MPC es igual a 0 \$/kWh, por lo que el Cargo MPC corresponde íntegramente a la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC. Lo anterior se refleja en la Tabla 12.

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. Pago total del Saldo NT a una fecha no posterior al último día hábil de 2035;
- v. 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,
- vi. Contar con los recursos suficientes en el Fondo de Estabilización de Tarifas para el pago de los Documentos de Pago y de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria en sus correspondientes fechas de pago y fechas de pago de intereses.

La referida proyección debe tener en consideración los Documentos de Pago y los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria 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 12: Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes.

				Egresos (MMUS\$)									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Me s	Recurso s FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS\$)	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2026	9	470	4.091,6	67,3	18,6	46	-	953	-	-	2.133	-	65
2026	10	432	4.091,6	65,7	18,6	46	76	953	-	-	2.133	-	-
2026	11	466	4.091,6	60,8	18,6	46	-	953	-	-	2.133	-	-
2026	12	433	4.024,4	56,8	18,6	46	15	920	33	34	2.133	-	-
2027	1	409	4.024,4	55,7	18,6	91	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	2	386	4.024,4	56,5	18,6	91	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	3	348	3.959,7	60,9	18,3	46	7	920	-	-	2.133	-	65
2027	4	373	3.959,7	60,1	18,3	46	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	5	405	3.959,7	59,1	18,3	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	6	373	3.926,8	58,1	18,3	46	30	920	-	33	2.133	-	-
2027	7	394	3.926,8	58,0	18,3	46	10	920	-	-	2.133	-	-
2027	8	418	3.926,8	62,0	18,3	46	10	920	-	-	2.133	-	-
2027	9	379	3.862,1	63,3	18,1	46	10	920	-	-	2.133	-	65
2027	10	415	3.862,1	63,1	18,1	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	11	427	3.862,1	59,6	18,1	46	20	920	-	-	2.133	-	-
2027	12	414	3.829,3	56,9	18,1	46	10	920	-	33	2.133	-	-
2028	1	479	3.829,3	56,8	18,1	-	10	920	-	-	2.133	-	-
2028	2	546	3.829,3	58,8	18,1	-	10	920	-	-	2.133	-	-
2028	3	388	3.620,9	41,2	19,8	-	10	920	-	-	1.990	144	65
2028	4	430	3.620,9	22,3	19,8	-	-	920	-	-	1.990	-	-
2028	5	472	3.620,9	21,9	19,8	-	-	920	-	-	1.990	-	-
2028	6	392	3.499,6	21,5	19,8	-	-	832	88	33	1.990	-	-
2028	7	433	3.499,6	21,5	19,8	-	-	832	-	-	1.990	-	-

Año	Me s	Recurso s FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS)	Ingresos [MMUS\$]		Egresos (MMUS\$)		Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP	Pago PEC Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2028	8	476	3.499,6	22,9	19,8	-	-	832	-	-	1.990	-	-
2028	9	389	3.369,5	23,4	19,7	-	-	832	-	-	1.920	70	60
2028	10	432	3.369,5	23,3	19,7	-	-	832	-	-	1.920	-	-
2028	11	474	3.369,5	22,0	19,7	-	-	832	-	-	1.920	-	-
2028	12	419	3.273,5	21,0	19,7	-	-	765	66	30	1.920	-	-
2029	1	459	3.273,5	21,0	19,7	-	-	765	-	-	1.920	-	-
2029	2	501	3.273,5	21,7	19,7	-	-	765	-	-	1.920	-	-
2029	3	388	3.116,8	23,4	20,8	-	-	765	-	-	1.822	98	58
2029	4	432	3.116,8	23,0	20,8	-	-	765	-	-	1.822	-	-
2029	5	475	3.116,8	22,7	20,8	-	-	765	-	-	1.822	-	-
2029	6	419	3.017,7	22,3	20,8	-	-	693	72	27	1.822	-	-
2029	7	462	3.017,7	22,2	20,8	-	-	693	-	-	1.822	-	-
2029	8	507	3.017,7	23,7	20,8	-	-	693	-	-	1.822	-	-
2029	9	386	2.851,8	24,3	20,8	-	-	693	-	-	1.711	111	55
2029	10	431	2.851,8	24,3	20,8	-	-	693	-	-	1.711	-	-
2029	11	475	2.851,8	23,0	20,8	-	-	693	-	-	1.711	-	-
2029	12	421	2.755,3	22,0	20,8	-	-	621	72	25	1.711	-	-
2030	1	464	2.755,3	21,9	20,8	-	-	621	-	-	1.711	-	-
2030	2	507	2.755,3	22,7	20,8	-	-	621	-	-	1.711	-	-
2030	3	381	2.581,4	24,4	23,2	-	-	621	-	-	1.589	122	52
2030	4	428	2.581,4	24,0	23,2	-	-	621	-	-	1.589	-	-
2030	5	475	2.581,4	23,6	23,2	-	-	621	-	-	1.589	-	-
2030	6	416	2.476,5	23,1	23,2	-	-	539	83	22	1.589	-	-
2030	7	463	2.476,5	23,1	23,2	-	-	539	-	-	1.589	-	-
2030	8	511	2.476,5	24,6	23,2	-	-	539	-	-	1.589	-	-
2030	9	378	2.295,4	25,3	23,2	-	-	539	-	-	1.456	133	48
2030	10	426	2.295,4	25,3	23,2	-	-	539	-	-	1.456	-	-
2030	11	473	2.295,4	23,9	23,2	-	-	539	-	-	1.456	-	-
2030	12	418	2.193,4	22,8	23,2	-	-	456	83	19	1.456	-	-
2031	1	463	2.193,4	22,8	23,2	-	-	456	-	-	1.456	-	-
2031	2	510	2.193,4	23,6	23,2	-	-	456	-	-	1.456	-	-
2031	3	372	2.004,9	25,5	24,8	-	-	456	-	-	1.312	144	44
2031	4	422	2.004,9	25,3	24,8	-	-	456	-	-	1.312	-	-
2031	5	472	2.004,9	24,9	24,8	-	-	456	-	-	1.312	-	-
2031	6	401	1.884,6	24,4	24,8	-	-	351	104	16	1.312	-	-
2031	7	450	1.884,6	24,4	24,8	-	-	351	-	-	1.312	-	-
2031	8	501	1.884,6	26,0	24,8	-	-	351	-	-	1.312	-	-
2031	9	369	1.701,5	26,6	25,0	-	-	351	-	-	1.169	143	40
2031	10	421	1.701,5	26,7	25,0	-	-	351	-	-	1.169	-	-
2031	11	471	1.701,5	25,2	25,0	-	-	351	-	-	1.169	-	-
2031	12	403	1.584,9	24,1	25,0	-	-	247	104	12	1.169	-	-
2032	1	452	1.584,9	24,1	25,0	-	-	247	-	-	1.169	-	-
2032	2	502	1.584,9	24,9	25,0	-	-	247	-	-	1.169	-	-
2032	3	364	1.392,2	27,0	27,4	-	-	247	-	-	1.012	157	36
2032	4	418	1.392,2	26,7	27,4	-	-	247	-	-	1.012	-	-
2032	5	472	1.392,2	26,3	27,4	-	-	247	-	-	1.012	-	-
2032	6	401	1.268,1	25,8	27,4	-	-	132	115	9	1.012	-	-
2032	7	454	1.268,1	25,7	27,4	-	-	132	-	-	1.012	-	-
2032	8	508	1.268,1	27,4	27,4	-	-	132	-	-	1.012	-	-
2032	9	361	1.065,3	28,1	27,3	-	-	132	-	-	839	172	31
2032	10	417	1.065,3	28,2	27,3	-	-	132	-	-	839	-	-
2032	11	470	1.065,3	26,6	27,3	-	-	132	-	-	839	-	-
2032	12	387	928,8	25,4	27,3	-	-	0	132	5	839	-	-
2033	1	439	928,8	25,4	27,3	-	-	0	0	-	839	-	-
2033	2	493	928,8	26,3	27,3	-	-	-	-	-	839	-	-
2033	3	356	763,4	28,6	-	-	-	-	-	-	700	140	26
2033	4	385	763,4	28,5	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	5	413	763,4	28,0	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	6	440	763,4	27,5	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	7	468	763,4	27,4	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	8	497	763,4	29,2	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	9	366	602,2	29,9	-	-	-	-	-	-	560	140	21
2033	10	396	602,2	30,0	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2033	11	424	602,2	28,3	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2033	12	451	602,2	27,1	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	1	478	602,2	27,1	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	2	506	602,2	28,1	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	3	380	445,3	30,6	-	-	-	-	-	-	420	140	17
2034	4	410	445,3	30,5	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	5	440	445,3	30,0	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	6	470	445,3	29,4	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	7	499	445,3	29,3	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	8	530	445,3	31,3	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	9	410	292,6	32,0	-	-	-	-	-	-	280	140	13
2034	10	442	292,6	32,1	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2034	11	472	292,6	30,3	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2034	12	501	292,6	29,0	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	1	530	292,6	29,0	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	2	560	292,6	30,1	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	3	444	144,2	32,7	-	-	-	-	-	-	140	140	9
2035	4	477	144,2	32,6	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	5	509	144,2	32,1	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	6	541	144,2	31,4	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	7	572	144,2	31,4	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	8	605	144,2	33,4	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	9	495	-	34,3	-	-	-	-	-	-	-0	140	4
2035	10	530	-	34,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2035	11	562	-	32,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2035	12	593	-	31,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.7 Contabilización de devoluciones por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833

Conforme a lo dispuesto en el artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833, el presente informe técnico incluye la contabilización de las diferencias resultantes de la aplicación de los valores establecidos en el artículo segundo del Decreto N° 20T,

de 2025, del Ministerio de Energía, en lugar de aquellos establecidos en el artículo segundo del Decreto N° 4T, de 2026, del mismo ministerio, respecto de los consumos de clientes regulados abastecidos desde las subestaciones Ciruelos, Valdivia, Rahue, Puerto Montt, Melipulli y Chiloé durante el segundo semestre de 2026.

La tabla siguiente presenta dichas diferencias por Distribuidora, expresadas en millones de pesos de septiembre de 2026. Conforme a lo señalado en el artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833, estos montos se reincorporarán en el proceso de fijación de Precios de Nudo Promedio correspondiente al segundo semestre de 2027, una vez determinado su monto definitivo. La devolución del pago a las Empresas Concesionarias correspondiente será contemplada en los respectivos Balances por Empresa Concesionaria que abarquen el período de vigencia del Decreto N° 24T, de 2025.

Tabla 13: Contabilización saldos por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833.

Concesionaria	Proyección saldo 12mo trans Ley N° 21.833 (\$)
SAESA	29.132.207
SOCOEPA	669.582
COOPREL	848.983
LUZ OSORNO	2.495.980
CRELL	2.005.510
Total	35.152.262

5.8 Saldo de Normalización Tarifaria

Conforme a lo dispuesto en el artículo 15° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, el presente informe técnico incluye la contabilización de los Saldos de Normalización Tarifaria (en adelante, “Saldos NT”), correspondientes a los montos adeudados a cada Distribuidora y empresa operadora de sistemas medianos producto de las reliquidaciones a que se refiere el literal d) del inciso primero del artículo 212°-14 de la Ley, determinados por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ordinario Electrónico N° 352726 de 28 de septiembre de 2026. Los costos financieros de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria se contabilizarán como adiciones al Saldo NT, mientras que los pagos que realice la Tesorería respecto de dichos documentos se contabilizarán como descuentos de éste.

La tabla siguiente presenta el Saldo NT de cada Distribuidora y empresa operadora de sistemas medianos, expresado en millones de pesos de septiembre de 2026. Por tratarse de la primera contabilización de los Saldos NT, no se informan variaciones respecto del período semestral anterior.

Tabla 14: Saldo NT por Distribuidora y empresa operadora de sistemas medianos.

Empresa	Saldo NT (MM\$ de septiembre de 2026)
CHILQUINTA	5.144
EMELCA	6.511
LITORAL	10.977
ENEL	86.673
EEC	4.871
TIL TIL	2.694
EEPA	7.834
CGED	327.379
COOPELAN	25.548
FRONTEL	96.418
SAESA	-
EDELAYSÉN	44.753
EDELMAG	6.319
CODINER	13.063
EDECSA	5.418
CEC	12.474
LUZLINARES	36.384
LUZPARRAL	24.305
COPELEC	22.808
COELCHA	34.028
SOCOPEA	7.410
COOPREL	19.239
LUZ OSORNO	22.299
CRELL	16.119
Cuchileo (Op. SSMM)	1.660
Hidro Cochamó (Op. SSMM)	324
San Víctor (Op. SSMM)	531
Total	841.185

Por su parte, el inciso final del artículo 28° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 exige que el informe técnico incluya una proyección del Saldo NT durante toda la vigencia del Mecanismo de Protección al Cliente, considerando la emisión y los pagos esperados de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria hasta el último día hábil de 2035. Dicha proyección se elaboró sobre la base de los siguientes supuestos: (i) que la recaudación de la Componente NT del Cargo MPC comienza el 1 de enero de 2028 y, conforme al artículo 26° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, sólo puede destinarse al pago de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria; (ii) que se utiliza una tasa de interés referencial, devengada desde octubre de 2026, toda vez que la tasa definitiva será aquella que se determine al momento de la emisión de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria; y, (iii) que los pagos de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria se efectúan conforme a su tabla de desarrollo, pagándose los intereses el 17 de junio y/o el 27 de diciembre de cada año, según lo establecido en la Resolución Exenta N° 500, y destinándose la recaudación disponible a la amortización del capital, de modo que el pago total se complete a más tardar el último día hábil de 2035. Bajo estos supuestos, el Saldo NT se extinguiría en diciembre de 2035.

En función de lo anterior, a continuación, se presenta la proyección del Saldo NT.

Tabla 15: Proyección del Saldo NT.

Año	Mes	Saldo NT (MM\$)	Saldo NT (miles de UF)	Ingresos		Ley N° 21.833: Saldo NT			
				Componente NT (\$/kWh)	Recaudación Cargo NT (MM\$)	Intereses devengados (MM\$)	Pago Intereses (MM\$)	Pago capital (MM\$)	Caja Cargo NT (MM\$)
2026	9	841.185	20.488	-	-	-	-	-	-
2026	10	845.730	20.516	-	-	4.545	-	-	-
2026	11	850.299	20.607	-	-	4.570	-	-	-
2026	12	854.894	20.696	-	-	4.594	-	-	-
2027	1	859.513	20.786	-	-	4.619	-	-	-
2027	2	864.157	20.907	-	-	4.644	-	-	-
2027	3	868.826	20.968	-	-	4.669	-	-	-
2027	4	873.520	21.029	-	-	4.694	-	-	-
2027	5	878.240	21.091	-	-	4.720	-	-	-

Año	Mes	Saldo NT (MM\$)	Saldo NT (miles de UF)	Ingresos		Intereses devengados (MM\$)	Ley N° 21.833: Saldo NT		
				Componente NT (\$/kWh)	Recaudación Cargo NT (MM\$)		Pago intereses (MM\$)	Pago capital (MM\$)	Caja Cargo NT (MM\$)
2027	6	882.985	21.153	-	-	4.745	-	-	-
2027	7	887.756	21.215	-	-	4.771	-	-	-
2027	8	892.553	21.277	-	-	4.797	-	-	-
2027	9	897.376	21.339	-	-	4.823	-	-	-
2027	10	902.224	21.402	-	-	4.849	-	-	-
2027	11	907.099	21.464	-	-	4.875	-	-	-
2027	12	912.000	21.527	-	-	4.901	-	-	-
2028	1	916.928	21.590	-	-	4.928	-	-	-
2028	2	921.862	21.654	5,2	-	4.954	-	-	-
2028	3	926.864	21.717	5,2	6.862,8	4.981	-	-	6.863
2028	4	931.872	21.781	5,2	12.459,8	5.008	-	-	19.323
2028	5	936.907	21.845	5,2	12.261,5	5.035	-	-	31.584
2028	6	898.341	20.894	5,2	12.043,6	5.062	43.628	-	-
2028	7	903.195	20.955	5,2	12.028,0	4.854	-	-	12.028
2028	8	908.075	21.016	5,2	12.840,8	4.880	-	-	24.869
2028	9	912.982	21.078	5,2	13.160,5	4.906	-	-	38.029
2028	10	917.915	21.140	5,2	13.175,7	4.933	-	-	51.205
2028	11	922.874	21.202	5,2	12.445,3	4.960	-	-	63.650
2028	12	852.338	19.533	5,2	11.872,9	4.986	75.523	-	-
2029	1	856.943	19.590	5,3	11.861,9	4.605	-	-	11.862
2029	2	861.573	19.648	5,3	12.278,8	4.630	-	-	24.141
2029	3	866.228	19.705	5,3	13.225,1	4.655	-	-	37.366
2029	4	870.909	19.763	5,3	13.033,4	4.680	-	-	50.399
2029	5	875.614	19.821	5,3	12.825,5	4.706	-	-	63.225
2029	6	804.528	18.167	5,3	12.593,0	4.731	39.161	36.657	-
2029	7	808.875	18.220	5,4	12.572,6	4.347	-	-	12.573
2029	8	813.245	18.273	5,4	13.417,7	4.370	-	-	25.990
2029	9	817.639	18.327	5,4	13.752,3	4.394	-	-	39.742
2029	10	822.057	18.381	5,4	13.769,3	4.418	-	-	53.512
2029	11	826.499	18.435	5,4	13.007,8	4.442	-	-	66.520
2029	12	752.030	16.732	5,4	12.415,3	4.466	26.437	52.498	-
2030	1	756.093	16.781	5,5	12.406,3	4.063	-	-	12.406
2030	2	760.178	16.830	5,5	12.844,7	4.085	-	-	25.251
2030	3	764.286	16.880	5,5	13.789,1	4.107	-	-	39.040
2030	4	768.415	16.929	5,5	13.549,8	4.130	-	-	52.590
2030	5	772.567	16.979	5,5	13.333,5	4.152	-	-	65.923
2030	6	697.731	15.296	5,5	13.087,1	4.174	24.712	54.299	-
2030	7	701.501	15.341	5,6	13.060,6	3.770	-	-	13.061
2030	8	705.291	15.386	5,6	13.931,1	3.790	-	-	26.992
2030	9	709.102	15.431	5,6	14.280,3	3.811	-	-	41.272
2030	10	712.934	15.476	5,6	14.301,0	3.831	-	-	55.573
2030	11	716.786	15.522	5,6	13.512,9	3.852	-	-	69.086
2030	12	638.668	13.796	5,6	12.904,8	3.873	22.928	59.063	-
2031	1	642.119	13.837	5,6	12.897,8	3.451	-	-	12.898
2031	2	645.588	13.877	5,6	13.355,5	3.469	-	-	26.253
2031	3	649.077	13.918	5,6	14.445,5	3.488	-	-	40.699
2031	4	652.584	13.959	5,6	14.295,7	3.507	-	-	54.994
2031	5	656.110	13.999	5,6	14.067,4	3.526	-	-	69.062
2031	6	576.790	12.277	5,6	13.802,6	3.545	20.987	61.878	-
2031	7	579.907	12.313	5,7	13.770,9	3.116	-	-	13.771
2031	8	583.040	12.349	5,7	14.684,3	3.133	-	-	28.455
2031	9	586.190	12.385	5,7	15.053,4	3.150	-	-	43.509
2031	10	589.358	12.421	5,7	15.076,5	3.167	-	-	58.585
2031	11	592.542	12.458	5,7	14.247,2	3.184	-	-	72.832
2031	12	512.703	10.753	5,7	13.611,8	3.202	18.953	64.088	3.403
2032	1	515.473	10.784	5,8	13.605,8	2.770	-	-	17.009
2032	2	518.258	10.816	5,8	14.090,0	2.785	-	-	31.099
2032	3	521.058	10.847	5,8	15.252,2	2.800	-	-	46.351
2032	4	523.874	10.879	5,8	15.108,5	2.815	-	-	61.459
2032	5	526.704	10.911	5,8	14.867,4	2.831	-	-	76.327
2032	6	448.615	9.270	5,8	14.581,5	2.846	16.847	64.088	9.973
2032	7	451.039	9.298	5,9	14.543,2	2.424	-	-	24.516
2032	8	453.476	9.325	5,9	15.501,9	2.437	-	-	40.018
2032	9	455.926	9.352	5,9	15.893,9	2.450	-	-	55.912
2032	10	458.389	9.380	5,9	15.921,2	2.463	-	-	71.833
2032	11	460.866	9.407	5,9	15.047,4	2.477	-	-	86.881
2032	12	384.527	7.830	5,9	14.383,3	2.490	14.742	64.088	22.435
2033	1	386.605	7.852	6,0	14.378,7	2.078	-	-	36.813
2033	2	388.693	7.875	6,0	14.891,9	2.089	-	-	51.705
2033	3	390.794	7.899	6,0	16.186,1	2.100	-	-	67.891
2033	4	392.905	7.922	6,0	16.096,1	2.112	-	-	83.987
2033	5	395.028	7.945	6,0	15.839,8	2.123	-	-	99.827
2033	6	320.439	6.429	6,0	15.529,8	2.134	12.636	64.088	38.633
2033	7	322.170	6.448	6,1	15.486,0	1.731	-	-	54.119
2033	8	323.911	6.467	6,1	16.503,3	1.741	-	-	70.623
2033	9	325.661	6.486	6,1	16.921,7	1.750	-	-	87.544
2033	10	327.421	6.505	6,1	16.952,1	1.760	-	-	104.497
2033	11	329.190	6.524	6,1	16.022,5	1.769	-	-	120.519
2033	12	256.351	5.068	6,1	15.320,6	1.779	10.530	64.088	61.222
2034	1	257.736	5.083	6,2	15.316,2	1.385	-	-	76.538
2034	2	259.129	5.097	6,2	15.863,5	1.393	-	-	92.402
2034	3	260.529	5.112	6,2	17.291,1	1.400	-	-	109.693
2034	4	261.937	5.127	6,2	17.242,8	1.408	-	-	126.936
2034	5	263.352	5.142	6,2	16.969,5	1.415	-	-	143.905
2034	6	192.263	3.745	6,2	16.632,3	1.423	8.424	64.088	88.026
2034	7	193.302	3.756	6,3	16.583,5	1.039	-	-	104.610
2034	8	194.347	3.767	6,3	17.670,5	1.044	-	-	122.280
2034	9	195.397	3.778	6,3	18.121,7	1.050	-	-	140.402
2034	10	196.453	3.789	6,3	18.156,7	1.056	-	-	158.559
2034	11	197.514	3.800	6,3	17.161,4	1.061	-	-	175.720
2034	12	128.176	2.460	6,3	16.413,7	1.067	6.318	64.088	121.728
2035	1	128.868	2.467	6,4	16.407,8	693	-	-	138.136
2035	2	129.564	2.474	6,4	16.993,5	696	-	-	155.129
2035	3	130.265	2.482	6,4	18.504,1	700	-	-	173.634
2035	4	130.968	2.489	6,4	18.440,4	704	-	-	192.074
2035	5	131.676	2.496	6,4	18.149,4	708	-	-	210.223
2035	6	64.088	1.212	6,4	17.782,7	711	4.212	64.088	159.706
2035	7	64.434	1.216	6,4	17.727,1	346	-	-	177.433
2035	8	64.782	1.219	6,4	18.884,4	348	-	-	196.318
2035	9	65.132	1.223	6,4	19.369,5	350	-	-	215.687
2035	10	65.484	1.226	6,4	19.410,0	352	-	-	235.097
2035	11	65.838	1.230	6,4	18.346,9	354	-	-	253.444
2035	12	0	0	6,4	17.553,4	356	2.106	64.088	204.804

5.9 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° 500, 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 DE05736-26, de 26 de agosto de 2026, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 790, de 19 de agosto de 2026.

Asimismo, el presente balance incorpora los complementos de información remitidos por el Coordinador con fecha 14 de septiembre 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:

- a) La adición de las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios establecidos de conformidad con lo dispuesto en la letra b) del artículo 12° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, excluyendo los ajustes y recargos establecidos el inciso segundo del artículo 157° de la Ley;
- b) 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;
- c) 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° 500;
- d) 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;
- e) 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° 500;
- f) La adición del resultado del balance de la Empresa Concesionaria correspondiente a la ventana de valorización señalada en el literal a) precedente.

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. En caso de que la referida instrucción de pago no haya sido ejecutada, se considerará la adición o deducción de las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior. El balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre el valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;
- 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. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado. Sin perjuicio de lo anterior, no serán descontados los pagos a Suministradores, o sus cesionarios, efectuados por la Tesorería, en representación de las Distribuidoras, en virtud de lo establecido en el artículo primero transitorio de la Ley N° 21.667;
- i) 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° 500;
- 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° 500;

- 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° 500;
- n) La adición de los montos percibidos por las Distribuidoras por concepto de multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro, o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;
- o) La adición de las recaudaciones obtenidas a partir de la componente específica asociada al pago de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC, adicionada al peaje de distribución de conformidad a lo dispuesto en el artículo 37° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500;
- p) 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,
- q) 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 q), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell mediante carta N° 02331, de 03 de septiembre de 2026, con cierre a junio de 2026. Asimismo, se consideran los montos informados por EEC mediante carta N° 186, de 28 de agosto 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° 500, y el balance a recaudar, de acuerdo con la misma disposición.

Adicionalmente, en el presente proceso se incorporan los ajustes identificados en las columnas “Ajuste CoyHo”, “Ajustes CUET SSMM” y “Ajuste EFAC”.

- **“Ajuste CoyHo”**: Ajuste al precio reconocido en el Decreto Supremo N°15T/2024, correspondiente al Precio de Nudo Promedio de enero de 2025, por la diferencia entre el precio considerado en el PNP publicado y el precio ajustado, así como la eliminación de la componente del Decreto Supremo N°14T/2025 asociada al cargo por montos no remunerados de las Diferencias de Facturación a que se refiere el artículo 18° del artículo

segundo de la Resolución Exenta N° 500, incorporados en el presente proceso a partir de la revisión de antecedentes disponibles⁶.

- **“Ajustes CUET SSMM”**: Ajuste realizado con ocasión de la fijación del descuento por la corrección dispuesta en el artículo 17° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, aplicada para el semestre del Decreto Supremo N°24T/2025. Este ajuste permite reconocer los montos subrecaudados por el ajuste homogéneo “CUET” aplicado y reasignar dichos montos, de modo que las empresas de los Sistemas Medianos reciban los descuentos efectivos asociados a sus propios montos no remunerados, y no a los del sistema.
- **“Ajuste EFAC”**: Reliquidación de saldos descrita en la sección 5.2, originada por la actualización de los valores físicos de energía y potencia correspondientes a las facturaciones del período comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025. Los montos resultantes de esta reliquidación se incorporan en los literales c) y d) del artículo 33° mediante una columna adicional en la tabla siguiente.

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° 500. El período considerado es desde el 1 de enero de 2026 al 30 de junio de 2026.

⁶ Este ajuste se realiza en consistencia con una observación realizada por SAESA al ITP PNP 2026-2.

Tabla 16: Balance Empresas Concesionarias.

Concesionaria	Art. 33° a) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° b) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° c) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° d) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° e) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° f) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° g) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° h) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° i) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° j) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° k) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° l) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° m) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° n) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° o) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° p) RE 500/2026 (\$)	Art. 33° q) RE 500/2026 (\$)	Saldo AR (\$)	Ajuste Co y Ho	Ajustes CUET SSMM	Ajustes EFAC mar24-jun25	Balance Distribuidora
CEC	5.729.086.748	-	-5.522.133.842	-	-	-238.851.329	-8.741.585	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.085.808	-	-	-49	85.110.991
CSE Distribución	5.391.129.497.835	-	-532.465.225.455	-	-	-5.433.974.638	-1.528.010.735	-	2.872.140.892	90.648.766	-1.531.600.243	-	-	-	-	265.329.511	-	1.278.128	-	-	84.467.593	12.372.481.339
Chilquinta	156.593.527.421	-	-159.129.029.357	-	-	-694.648.724	-384.527.256	-	340.772.095	-	-2.505.849.613	-	-	-	-	1.765.960.334	-	-	-	-	-	-4.014.120.101
Codiner	4.268.231.167	-	-4.494.844.936	-	-	-244.993.193	-3.549.365	-	2.281.028	-	-68.014.708	-	-	-	-	72.145.283	-	13.954.627	-	-	0	-458.789.697
Cordoba	5.341.906.363	-	-3.054.128.954	-	-	-98.973.676	-78.881.298	-	-	-	-108.417.392	-	-	-	-	-	-	15.959.972	-	-	-17.924.959	524.448.108
Corante	110.525.240.646	-	-110.451.722.639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-5.143.482
Coopelan	6.049.373.778	-	-6.736.800.664	-	-	-556.161.184	-1.631.641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372.590.298
Coopernel	-	-	-	-	-	-	-2.352.205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cooprei	2.620.180.676	-	-2.771.886.780	-	-	-200.353.707	-781.467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Copelco	18.758.868.465	-	-17.494.179.204	-	-	-1.997.503.517	-17.444.864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cochi	6.868.465.150	-	-7.725.512.964	-	-	-312.751.885	-10.711.076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edepsa	2.679.494.649	-	-3.778.417.549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edisa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	14.346.910.436	-	-14.109.385.127	-	-	-579.289.945	-3.000.048	-	31.184.909	15.338.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Elecda	58.156.758.824	-	-57.291.078.493	-	-	-5.016.045.023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ensa	81.871.340.142	-	-31.179.725.462	-	-	-2.217.230.303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emelari	19.355.841.197	-	-19.225.145.012	-	-	-690.545.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emelat	29.894.509.613	-	-28.236.284.350	-	-	-2.967.354.801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enelco	1.044.444.344	-	-1.692.705.477	-	-	-381.168.184	-4.060.985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enel Distribución	629.637.547.386	-	-611.369.249.431	-	-	-15.789.002.971	-2.216.160.135	-	2.250.684.924	603.747.874	-3.962.014.141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontel	86.359.975.861	-	-64.643.295.725	-	-	-3.360.620.788	-5.728.972	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ilumel	8.257.671.688	-	-9.083.910.063	-	-	-75.314.481	-44.837.592	-	11.677.004	7.402.456	-138.963.894	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz Osorno	8.213.248.473	-	-8.678.164.533	-	-	-675.422.272	-41.518.879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luzhuanes	7.856.291.441	-	-8.500.403.394	-	-	-232.636.795	-35.944.782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luznord	6.176.728.216	-	-7.279.178.715	-	-	-35.985.145	-45.261.256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Salera	110.512.134.458	-	-104.846.083.637	-	-	-1.983.124.739	-181.030.058	-	530.036.422	4.581.711	-676.125.051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Socosea	2.247.723.705	-	-2.574.054.934	-	-	-102.312.784	-8.595.560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Telcel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Matapalao	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelman	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edeltynd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.849.355.996.634	-	-1.822.685.549.009	-	-	-39.191.362.385	-0	-	6.121.623.732	749.647.224	-28.795.165.791	-8.862.803	-	4.147.255.763	-	3.697.598.719	-958.942.018	-129.663.481	-342.082.199	-666.593.194	2.714.065.387	31.676.489.611

5.10 Transferencias entre Distribuidoras

Conforme con lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, a continuación, se indican las transferencias entre Distribuidoras producto del balance antes señalado.

Tabla 17: Transferencias entre Distribuidoras.

Concesionaria	Monto a recibir por empresa (\$)
CEC	-29.811.646
CGE DISTRIBUCIÓN	237.346.448
CHILQUINTA	4.014.120.101
CODINER	458.789.897
COELCHA	-183.837.432
CONAFE	-
COPELAN	972.590.298
COOPERSOL	-94.870
COOPREL	-156.653.807
COPELEC	4.074.466.487
CRELL	-337.321.880
EDECSA	469.953.583
COLINA	-
EEPA	114.836.637
ELECDA	-
ELIQSA	-
EMELARI	-
EMELAT	-
EMELCA	139.564.746
ENEL DISTRIBUCIÓN	-5.677.811.259
FRONTEL	2.782.912.683
LITORAL	725.853.309
LUZ OSORNO	-443.947.375
LUZLINARES	1.553.901.719
LUZPARRAL	1.049.854.016
SAESA	-10.143.888.701
SOCOEPA	-102.120.426
TILTIL	-
MATAQUITO	-1.108.152
DESA	-68.232
EDELMAG	366.936.077
EDELAYSÉN	115.537.778
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 18: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora.

Concesionaria	Balance Distribuidora (\$)	Transferencias entre distribuidoras (\$)	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora (\$)
CEC	85.110.991	-29.811.646	55.299.345
CGE DISTRIBUCIÓN	-237.346.448	237.346.448	-
CHILQUINTA	-4.014.120.101	4.014.120.101	-
CODINER	-458.789.897	458.789.897	-
COELCHA	524.848.108	-183.837.432	341.010.676
CONAFE	-	-	-
COOPELAN	-972.590.298	972.590.298	-
COOPERSOL	270.849	-94.870	175.980
COOPREL	447.240.007	-156.653.807	290.586.200
COPELEC	-4.074.466.487	4.074.466.487	-
CRELL	963.039.728	-337.321.880	625.717.849
EDECSA	-469.953.583	469.953.583	-
COLINA	-	-	-
EEPA	-114.836.637	114.836.637	-
ELECDA	-	-	-
ELIQA	-	-	-
EMELARI	-	-	-
EMELAT	-	-	-
EMELCA	-139.564.746	139.564.746	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	16.209.911.486	-5.677.811.259	10.532.100.227
FRONTEL	-2.782.912.683	2.782.912.683	-
LITORAL	-725.853.309	725.853.309	-
LUZ OSORNO	1.267.451.018	-443.947.375	823.503.643
LUZLINARES	-1.553.901.719	1.553.901.719	-
LUZPARRAL	-1.049.854.016	1.049.854.016	-
SAESA	28.960.374.070	-10.143.888.701	18.816.485.370
SOCOEPA	291.549.505	-102.120.426	189.429.079
TILTIL	-	-	-
MATAQUITO	3.163.728	-1.108.152	2.055.576
DESA	194.800	-68.232	126.568
EDELMAG	-366.936.077	366.936.077	-
EDELAYSÉN	-115.537.778	115.537.778	-
Total	31.676.490.511	-0	31.676.490.511

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°16T/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 abril de 2026 y el 30 de septiembre de 2026, publicados por el Banco Central (916,21 [\$/US\$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 19: Precios de Nudo de Corto Plazo.

Nudo	Potencia (US\$/kW-mes)	Energía (US\$/MWh)	Potencia (\$/kW-mes)	Energía (\$/kWh)
ATACAMA 220	9,72	50,449	8.901,20	46,222
CALAMA 220	9,37	52,645	8.581,16	48,234
CHUQUICAMATA 220	9,56	52,811	8.761,72	48,386
CONDOR 220	9,70	47,774	8.884,09	43,771
CRUCERO 220	9,08	48,339	8.315,89	44,289
EL COBRE 220	9,81	52,292	8.988,48	47,910
EL TESORO 220	9,48	51,680	8.688,13	47,350
ENCUENTRO 220	9,48	52,366	8.682,99	47,978
ESPERANZA SING 220	9,48	51,673	8.687,27	47,343
LABERINTO 220	9,81	52,259	8.985,06	47,880
LAGUNAS 220	9,78	50,914	8.961,96	46,648
NUEVA VICTORIA 220	9,76	50,768	8.938,00	46,514
O'HIGGINS 220	9,86	52,851	9.032,12	48,423
PARINACOTA 220	9,77	49,264	8.954,25	45,136
POZO ALMONTE 220	9,26	49,477	8.483,61	45,331
TARAPACA 220	9,83	50,974	9.009,02	46,703
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,30	51,447	8.518,69	47,136
CARRERA PINTO 220	9,27	51,300	8.491,31	47,002
CARDONES 220	9,35	51,767	8.570,04	47,429
MAITENCILLO 220	9,26	49,743	8.481,04	45,575
PUNTA COLORADA 220	9,31	50,076	8.531,53	45,880
PAN DE AZÚCAR 220	9,50	52,519	8.700,11	48,118
LOS VILOS 220	10,04	53,516	9.194,71	49,032
NOGALES 220	9,34	50,848	8.557,20	46,587
QUILLOTA 220	9,95	52,970	9.118,55	48,532
POLPAICO 220	10,08	49,631	9.231,51	45,472
LOS MAQUIS 220	9,83	55,260	9.009,88	50,630
EL LLANO 220	9,76	54,841	8.938,85	50,246
LAMPA 220	10,05	51,393	9.204,12	47,087
CERRO NAVIA 220	10,12	49,837	9.274,29	45,661
CHENA 220	10,12	49,823	9.276,00	45,648
MAIPO 220	9,84	51,913	9.011,59	47,563
CANDELARIA 220	9,34	52,418	8.552,92	48,026
COLBUN 220	8,70	47,607	7.971,89	43,618
ALTO JAHUEL 220	9,83	53,776	9.004,74	49,270
MELIPILLA 220	10,14	48,679	9.293,12	44,600
RAPEL 220	10,08	48,399	9.233,22	44,344
ITAHUE 220	9,28	46,696	8.498,16	42,783
ANCOA 220	8,70	47,607	7.971,89	43,618
CHARRUA 220	8,74	47,841	8.010,39	43,832
HUALPEN 220	8,90	48,739	8.154,16	44,655
LAGUNILLAS 220	8,86	48,593	8.114,79	44,521
TEMUCO 220	8,53	44,446	7.812,72	40,722
CAUTÍN 220	8,32	45,058	7.627,03	41,283
LOS CIRUELOS 220	9,60	41,898	8.793,74	38,387
VALDIVIA 220	9,31	41,305	8.533,86	37,844
BARRO BLANCO 220	9,62	39,895	8.814,76	36,552
PUERTO MONTT 220	9,18	39,182	8.410,23	35,899
MELIPULLI 220	9,18	39,182	8.410,23	35,899
CHILOE 220	9,12	39,255	8.357,25	35,966

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

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO A NIVEL 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.

Conforme a la modificación introducida por la Ley N° 21.833 al inciso segundo del artículo 157° de la Ley, la comparación de dichos precios promedio se efectúa en los respectivos puntos de compra de cada Empresa Concesionaria.

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 a partir de los precios establecidos para cada Punto de Suministro en los respectivos contratos de suministro.
- 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.
- 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 de cada Empresa Concesionaria, determinados en los numerales 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 aplicando 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. 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) Recálculo del PNEP del sistema.
- 9) Comparación de los PNEP de cada Empresa Concesionaria, incorporando los ajustes o recargos obtenidos, con respecto al PNEP del sistema determinado en el numeral 8).
 - a. Si el precio promedio de cada Empresa Concesionaria, incluido el ajuste o recargo que corresponda y evaluado en sus respectivos puntos de compra, no supera en más de un 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 el precio promedio de ninguna Empresa Concesionaria, incorporando el ajuste o recargo que corresponda, exceda en más de un 5% el precio promedio del sistema.

Los precios, ajustes y recargos se calculan en los respectivos Puntos de Suministro de cada Empresa Concesionaria.

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 Puntos de Compra

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en la sección 7.1 se efectúa evaluando los precios promedio en los respectivos puntos de compra de cada Empresa Concesionaria. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

Tabla 20: Precios de Nudo de Energía Promedio por Empresa Concesionaria.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
20	COOPERSOL	51,316	-47,58%
18	CGE Z1	96,648	-1,27%
18	CGE Z2	100,300	2,46%
6	CHILQUINTA	94,488	-3,47%
8	EMELCA	85,014	-13,15%
9	LITORAL	78,722	-19,58%
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	102,783	5,00%
12	COLINA	102,783	5,00%
13	TILTIL	102,783	5,00%
14	EEPA	102,783	5,00%
15	LUZANDES	102,783	5,00%
18	CGE Z3	93,321	-4,67%
21	COOPELAN	74,286	-24,11%
22	FRONTEL	86,685	-11,45%
23	SAESA	102,783	5,00%
26	CODINER	91,702	-6,32%
28	EDECSA	94,620	-3,34%
29	CEC	102,783	5,00%
31	LUZLINARES	85,272	-12,89%
32	LUZPARRAL	90,012	-8,05%
33	COPELEC	82,721	-15,49%
34	COELCHA	96,977	-0,93%
35	SOCOEPA	92,865	-5,13%
36	COOPREL	98,513	0,64%
39	LUZ OSORNO	89,790	-8,27%
40	CRELL	87,949	-10,15%
45	MATAQUITO	62,490	-36,16%
46	DESA	73,231	-25,19%
25	EDELMAG	87,699	-10,41%
24	EDELAYSSEN	102,783	5,00%
Precio Prom. Sist.		97,888	
Precio Prom. Sist.+5%		102,783	

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 11, los cargos por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación y Retraso corresponden a -4,209 \$/kWh en el SEN, 2,037 \$/kWh en los Sistemas Medianos de la Región de Aysén, 4,619 \$/kWh en Cochamó y Hornopirén, y 1,619 \$/kWh en los Sistemas Medianos de la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

De conformidad con lo establecido en el inciso segundo del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, en aquellos períodos en que no se determine un Beneficio a Cliente Final, la totalidad del Déficit Semestral de la Distribuidora se adicionará al monto con el cual se determina el cargo por unidad de energía a que se refiere el penúltimo inciso del artículo 18° del mismo cuerpo normativo. En el presente período, como resultado del Déficit Semestral observado en la Tabla 18, se debe adicionar un cargo de -1,974 \$/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 correo electrónico de fecha 2 de octubre de 2026.

Tabla 21: Descuentos por SSR [\$/].

Id Concesionaria	Concesionaria	ene-2026 (\$)	feb-2026 (\$)	mar-2026 (\$)	abr-2026 (\$)	may-2026 (\$)	jun-2026 (\$)	Saldos enero 26 a junio 26 (\$)	Total (\$)
6	CHILQUINTA	20.705.517	21.363.012	21.067.216	19.055.365	16.841.777	15.967.291	27.061.222	142.061.400
8	EMELCA	353.923	65.991	65.362	64.533	-	64.433	490.664	1.104.907
9	LITORAL	544.231	587.431	559.571	563.630	475.242	435.680	929.960	4.095.744
10	ENEL	10.531.125	4.947.890	14.179.508	9.041.256	6.560.325	6.350.101	7.978.366	59.588.570
12	COLINA	1.157.513	1.119.785	1.133.008	797.491	1.120.029	866.415	18.375	6.212.615
13	TIL TIL	-	-	-	-	-	-	13.192	13.192
18	CGE	128.385.813	105.852.813	103.971.104	85.368.081	106.290.718	100.067.918	123.673.850	753.610.297
21	COOPELAN	1.256.842	1.276.332	1.234.916	1.060.009	1.068.611	1.044.251	1.573.104	8.514.066
22	FRONTEL	12.229.418	13.964.086	12.635.078	13.350.454	10.808.250	12.071.509	14.231.627	89.290.422
23	SAESA	14.965.080	16.896.871	14.244.385	15.871.158	12.709.253	14.641.789	18.733.914	108.062.450
24	EDELAYSEN	1.601.181	1.539.361	1.903.090	1.552.498	1.831.827	1.789.379	11.540.910	21.758.245
25	EDELMAG	84.816	100.546	92.829	98.902	80.197	86.579	1.089.266	1.633.135
26	CODINER	1.369.984	1.337.059	1.316.658	1.089.411	1.016.196	864.581	1.034.938	8.028.827
28	EDECSA	755.318	709.202	689.847	557.913	468.043	476.333	913.182	4.569.838
29	CEC	3.656.430	3.801.373	3.734.214	3.673.501	-	-	5.075.830	19.941.348
31	LUZ LINARES	6.110.577	6.141.392	5.912.953	5.582.249	5.855.078	6.450.479	6.616.515	42.669.214
32	LUZ PARRAL	2.426.027	2.444.499	2.365.213	2.011.989	1.675.237	1.872.517	3.000.932	15.796.414
33	COPELEC	5.965.622	5.964.317	5.606.945	4.997.005	4.813.112	4.882.858	6.382.257	38.612.115
34	COELCHA	1.392.237	1.423.753	1.401.572	1.313.175	1.100.797	1.079.130	1.338.131	9.048.794
35	SOCOPEA	2.908.809	2.730.162	2.703.028	2.325.941	2.489.188	2.498.122	2.786.514	18.441.763
36	COOPREL	1.756.972	1.255.957	1.199.520	1.090.189	1.188.276	1.028.549	4.951.618	12.471.081
39	LUZ OSORNO	1.527.049	1.878.515	1.221.699	1.932.039	1.041.702	1.589.104	2.247.911	11.438.018
40	CRELL	823.891	841.548	397.071	1.215.434	807.815	778.503	233.236	5.097.499
Total		220.508.374	196.241.894	197.634.787	172.612.224	178.241.672	174.905.520	241.915.514	1.382.059.984

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 enero de 2026 hasta junio de 2026, los cuales totalizan 1.140 millones de pesos. Asimismo, se incorporan los saldos no recaudados durante la aplicación del Decreto Supremo N° 24T/2025, y las respectivas transferencias entre distribuidoras por concepto de este cargo, alcanzando un valor total traspasable de 1.382 millones de pesos hacia los clientes finales.

De este modo, y en concordancia con los montos señalados, se establece un cargo SSR (CSSR) de 0,086 \$/kWh a nivel de transmisión nacional, destinado a recuperar

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.

los montos descontados por las Empresas Concesionarias por concepto de SSR. Este cargo fue dimensionado en función de la proyección de demanda correspondiente al primer semestre de 2027.

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 -6,098 \$/kWh para el SEN. En el caso de los Sistemas Medianos, se obtiene un CUE equivalente a 2,037 \$/kWh en la Región de Aysén, 4,619 \$/kWh para Cochamó y Hornopirén y 1,619 \$/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 22: 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	11,01	10.087,47	94,608	86,681	-4,615	-4,228
2	ELIQSA	11,01	10.087,47	94,608	86,681	-4,615	-4,228
20	COOPERSOL	9,74	8.923,89	49,275	45,146	-4,615	-4,228
3	ELECDA	11,01	10.087,47	94,608	86,681	-4,615	-4,228
4	EMELAT	11,01	10.087,47	94,608	86,681	-4,615	-4,228
6	CHILQUINTA	10,80	9.895,07	92,448	84,702	-4,615	-4,228
7	CONAFE	11,12	10.186,45	95,548	87,542	-4,615	-4,228
8	EMELCA	10,78	9.876,74	82,973	76,021	-4,615	-4,228
9	LITORAL	10,61	9.720,99	76,681	70,256	-4,615	-4,228
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	12,31	11.278,55	105,342	96,515	-9,215	-8,443
12	COLINA	12,35	11.315,19	105,240	96,422	-9,113	-8,349
13	TILITIL	11,99	10.985,36	106,181	97,284	-10,053	-9,211
14	EEPA	11,63	10.655,52	103,096	94,458	-6,968	-6,384
15	LUZANDES	12,29	11.260,22	105,272	96,451	-9,144	-8,378
18	CGE DISTRIBUCIÓN	10,95	10.034,80	94,961	87,004	-4,615	-4,228
21	COPELAN	8,98	8.227,57	72,247	66,193	-4,615	-4,228
22	FRONTEL	9,56	8.758,97	84,644	77,552	-4,615	-4,228
23	SAESA	10,63	9.739,31	101,076	92,607	-4,948	-4,533
26	CODINER	10,23	9.372,83	89,661	82,148	-4,615	-4,228
28	EDECSA	11,86	10.866,25	92,580	84,823	-4,615	-4,228
29	CEC	11,54	10.573,06	110,770	101,489	-14,643	-13,416
31	LUZLINARES	9,46	8.667,35	83,231	76,257	-4,615	-4,228
32	LUZPARRAL	10,21	9.354,50	87,972	80,601	-4,615	-4,228
33	COPELEC	9,12	8.355,84	80,680	73,920	-4,615	-4,228
34	COELCHA	9,91	9.079,64	94,937	86,982	-4,615	-4,228
35	SOCOPEA	10,32	9.455,29	90,825	83,215	-4,615	-4,228
36	COOPREL	10,60	9.711,83	96,474	88,390	-4,615	-4,228
39	LUZ OSORNO	10,35	9.482,77	87,750	80,397	-4,615	-4,228
40	CRELL	9,82	8.997,18	85,909	78,711	-4,615	-4,228
45	MATAQUITO	9,44	8.649,02	60,450	55,385	-4,615	-4,228
46	DESA	11,19	10.252,39	71,191	65,226	-4,615	-4,228
25	EDELMAG	20,83	19.080,71	87,699	80,351	1,767	1,619
24	EDELAYSÉN	16,37	14.996,86	180,649	165,512	-75,643	-69,305

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 23: 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	1,889	-4,274	83,348	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1,889	-4,274	83,348	10.187,44
20	COOPERSOL	STX A	1,889	-4,274	41,362	9.012,33
3	ELECDA	STX A	1,889	-4,274	83,348	10.187,44
3	ELECDA	STX B	1,913	-4,328	84,394	10.315,35
4	EMELAT	STX B	1,913	-4,328	84,394	10.315,35
6	CHILQUINTA	STX C	1,895	-4,287	81,588	10.061,41
7	CONAFE	STX B	1,913	-4,328	84,749	10.356,14
7	CONAFE	STX C	1,895	-4,287	86,987	10.648,32
8	EMELCA	STX C	1,895	-4,287	72,787	10.042,77
9	LITORAL	STX C	1,895	-4,287	66,942	9.884,40
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	-2,377	-8,560	89,292	11.468,14
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	-2,371	-8,536	89,044	11.402,05
12	COLINA	STX D	-2,277	-8,441	89,045	11.439,09
15	LUZANDES	STX D	-2,305	-8,470	89,045	11.383,52
13	TILITIL	STX C	-3,156	-9,339	89,292	11.170,02
13	TILITIL	STX D	-3,147	-9,313	89,044	11.105,65
14	EEPA	STX D	-0,290	-6,454	89,046	10.772,20
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	1,890	-4,275	86,745	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	1,917	-4,336	84,149	10.281,31
21	COPELAN	STX E	1,917	-4,336	63,554	8.519,48
22	FRONTEL	STX E	1,917	-4,336	75,204	9.069,74
23	SAESA	STX B	1,601	-4,640	90,148	9.959,32
23	SAESA	STX E	1,604	-4,649	90,332	10.084,86
23	SAESA	STX F	1,593	-4,617	89,697	9.930,01
26	CODINER	STX E	1,917	-4,336	79,918	9.705,38
28	EDECSA	STX C	1,895	-4,287	81,711	11.048,91
29	CEC	STX E	-7,506	-13,760	90,331	10.948,19
31	LUZLINARES	STX E	1,917	-4,336	73,876	8.974,87
32	LUZPARRAL	STX E	1,917	-4,336	78,332	9.686,40
33	COPELEC	STX E	1,917	-4,336	71,479	8.652,31
34	COELCHA	STX E	1,917	-4,336	84,876	9.401,79
35	SOCOPEPA	STX F	1,903	-4,306	80,443	9.640,42
36	COOPREL	STX F	1,903	-4,306	85,713	9.901,99
39	LUZ OSORNO	STX F	1,903	-4,306	77,573	9.668,44
40	CRELL	STX F	1,903	-4,306	75,856	9.173,34
45	MATAQUITO	STX B	1,913	-4,328	52,361	8.844,40
46	DESA	STX A	1,889	-4,274	61,660	10.353,99

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 calendario anterior, esto es, 2025.

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

Tabla 24: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos y diferencias de facturación correspondientes.

Barra de retiro	Distribuidora	Ni	Precio base indexación SSMM (sin AR) (\$/kWh)	Ajuste AR art. 157° por barra (sin CUE) (\$/kWh)	Precio post AR sin CUE (\$/kWh)	Cargo diferencia de facturación (\$/kWh)	Saldo CUE 24T/2025 (\$/kWh)	DCOB (\$/kWh)	Total CUE (\$/kWh)	Precio energía (\$/kWh)
Aysen 23	Edelaysen	0,185	144,214	-49,406	94,808	1,440	-0,041	-	1,399	96,207
Chacab 33	Edelaysen	0,120	144,227	-49,419	94,808	1,440	-0,041	-	1,399	96,207
Mañi 33	Edelaysen	0,018	144,198	-49,390	94,808	1,440	-0,041	-	1,399	96,207
Nire 33	Edelaysen	0,002	144,230	-49,422	94,808	1,440	-0,041	-	1,399	96,207
Tehuel 23	Edelaysen	0,492	144,227	-49,419	94,808	1,440	-0,041	-	1,399	96,207
Palena 23	Edelaysen	0,083	235,222	-142,615	92,607	3,641	-0,041	-	3,600	96,207
General Carrera 23	Edelaysen	0,078	279,835	-190,179	89,656	6,592	-0,041	-	6,551	96,207
Puerto Cisnes	Edelaysen	0,022	287,760	-195,372	92,388	3,860	-0,041	-	3,819	96,207
Cochoamó 23	Saesa	0,602	278,240	-183,371	94,869	3,921	-	-	3,921	98,790
Hornopirén 23	Saesa	0,398	291,823	-198,709	93,114	5,676	-	-	5,676	98,790
Cabo Negro 13,2	Edelmag	0,000	71,470	9,508	80,978	0,295	0,130	0,567	0,992	81,970
Punta Arenas 13,2	Edelmag	0,462	71,470	9,508	80,978	0,295	0,130	0,567	0,992	81,970
Tres Puentes 13,2	Edelmag	0,287	71,470	9,508	80,978	0,295	0,130	0,567	0,992	81,970
Puerto Natales 13,2	Edelmag	0,158	89,555	-8,585	80,970	0,303	0,130	0,567	1,000	81,970
Porvenir 13,2	Edelmag	0,078	92,527	-11,605	80,922	0,351	0,130	0,567	1,048	81,970
Puerto Williams 13,2	Edelmag	0,015	363,550	-323,992	39,558	41,715	0,130	0,567	42,412	81,970

Tabla 25: 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	Nire 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
	Punta Arenas	Punta Arenas 13.2	0,462
EDEL MAG	Punta Arenas	Tres Puentes 13.2	0,287
	Puerto Natales	Puerto Natales 13.2	0,158
	Porvenir	Porvenir 13.8	0,078
	Puerto Williams	Puerto Williams 13.2	0,015
	Cochoamó	Cochoamó 23	0,602
SAESA	Hornopirén	Hornopirén 23	0,398

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 24 para determinar el precio por Empresa Concesionaria.

Adicionalmente, el precio incorpora el AR base conforme al artículo 157° de la Ley. Asimismo, se incluyen los saldos no remunerados por concepto de recaudación del CUE [\$/kWh] correspondientes al período de aplicación del Decreto 24T/2025.

Tabla 26: 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	1,564	6,183	98,790	9,739,31
25	EDEL MAG	-	1,619	81,970	19,080,71
24	EDELAYSEN	-71,341	-69,305	96,207	14,996,86

¹¹ 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 Cochoamó 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.

Por su parte, la aplicación excepcional del 50% del descuento prevista en el artículo 96 de la Ley N° 21.806 se circunscribió al primer período tarifario posterior a su publicación. En consecuencia, para la presente fijación se aplica el recálculo semestral de los factores de intensidad y descuentos según porcentaje de aporte, con la excepción de las comunas señaladas en el párrafo precedente.

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 27: 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	3.178	4.808	11.398.820	661	60,0%
2	8314	ALTO BÍO BÍO	1.277	2.191	2.450.837	583	35,0%
3	3303	FREIRINA	1.160	3.240	1.900.508	358	35,0%
4	2103	SIERRA GORDA	658	703	1.012.258	936	35,0%
5	2104	TALTAL	2.009	4.360	3.169.441	461	35,0%
6	3202	DIEGO DE ALMAGRO	1.228	3.383	1.859.629	363	35,0%
7	8302	ANTUCO	1.040	1.769	2.958.866	588	35,0%
8	8308	QUILACO	1.562	1.816	2.969.015	860	35,0%
9	2301	TOCOPILLA	540	9.378	1.554.785	58	32,5%
10	3304	HUASCO	769	4.899	3.426.208	157	32,5%
11	8102	CORONEL	409	47.050	817.939	9	23,8%
12	5105	PUCHUNCAVI	499	20.553	2.576.898	24	23,8%
13	5501	QUILLOTA	1.599	42.647	6.700.259	37	23,8%
14	13203	SAN JOSE DE MAIPO	845	5.747	1.058.897	147	17,5%
15	6202	LA ESTRELLA	389	2.136	366.684	182	17,5%
16	6203	LITUECHE	553	5.006	659.255	110	17,5%
17	7402	COLBÚN	1.202	11.976	3.203.211	100	17,5%
18	4104	LA HIGUERA	228	2.249	372.686	102	17,5%
19	3103	TIERRA AMARILLA	599	3.862	1.056.483	155	17,5%
20	9205	LONQUIMAY	777	3.657	1.213.786	212	17,5%
21	9209	RENAICO	601	4.040	1.418.149	149	17,5%
22	7308	TENO	386	12.915	359.319	30	8,8%
23	6107	LAS CABRAS	416	12.702	411.293	33	8,8%
24	6110	MOSTAZAL	298	9.888	234.056	30	8,8%
25	6113	PICHIDEGUA	386	8.332	362.358	46	8,8%
26	7109	SAN CLEMENTE	858	19.473	2.681.390	44	8,8%
27	13505	SAN PEDRO	90	5.181	146.739	17	8,8%
28	16206	RANQUIL	61	3.786	204.150	16	8,8%
29	5107	QUINTERO	251	18.519	665.586	14	8,8%
30	5703	LLAILAY	166	10.135	147.828	16	8,8%
31	8303	CABRERO	778	15.630	240.635	50	8,8%

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)
32	8312	TUCAPEL	327	8.358	1.124.248	39	8,8%
33	4202	CANELA	168	5.042	303.626	33	8,8%
34	4203	LOS VILOS	363	12.768	76.420	28	8,8%
35	4301	OVALLE	768	49.483	1.412.193	16	8,8%
36	8309	QUILLECO	255	4.019	716.922	64	8,8%
37	8311	SANTA BÁRBARA	470	6.515	998.997	72	8,8%
38	10107	LLANQUIHUE	127	6.922	252.721	18	8,8%
39	15102	CAMARONES	6	297	16.104	21	8,8%
40	2201	CALAMA	848	52.012	1.659.865	16	8,8%
41	1401	POZO ALMONTE	451	6.536	624.686	69	8,8%
42	1405	PICA	186	2.593	230.336	72	8,8%
43	3101	COPIAPO	1.062	60.561	1.488.739	18	8,8%
44	3201	CHANAARAL	134	5.227	265.347	26	8,8%
45	3301	VALLENAR	485	21.010	621.800	23	8,8%
46	13303	TILTIL	338	7.514	621.718	45	8,8%
47	8307	NEGRETE	81	3.876	194.992	21	8,8%
48	9110	MELIPEUCO	47	2.344	152.591	20	8,8%
49	9202	COLLIPULLI	298	8.864	721.182	34	8,8%
50	10302	PUERTO OCTAY	181	3.086	457.382	59	8,8%
51	10304	PUYEHUE	141	4.527	630.600	31	8,8%
52	10205	DALCAHUE	104	6.183	207.672	17	8,8%
53	6303	CHIMBARONGO	49	14.761	91.573	3	4,4%
54	7306	ROMERAL	39	7.551	45.866	5	4,4%
55	13202	PIRQUE	34	9.059	126.769	4	4,4%
56	13504	MARIA PINTO	19	5.734	37.812	3	4,4%
57	5601	SAN ANTONIO	104	36.941	144.540	3	4,4%
58	6102	CODEGUA	21	4.908	53.642	4	4,4%
59	6103	COINCO	12	3.385	22.624	4	4,4%
60	6108	MACHALI	269	23.161	806.590	12	4,4%
61	6109	MALLOA	23	4.944	46.987	5	4,4%
62	6116	REQUINOA	42	11.055	53.678	4	4,4%
63	6204	MARCHIHUE	54	4.490	99.798	12	4,4%
64	6301	SAN FERNANDO	487	33.394	1.172.831	15	4,4%
65	6302	CHÉPICA	23	6.703	50.589	3	4,4%
66	6304	LOLOL	11	3.896	16.285	3	4,4%
67	6307	PERALILLO	18	5.451	36.096	3	4,4%
68	7102	CONSTITUCIÓN	123	22.706	236.207	5	4,4%
69	7105	MAULE	176	23.010	435.226	8	4,4%
70	7107	PENCAHUE	10	3.804	23.081	3	4,4%
71	7110	SAN RAFAEL	15	4.138	22.233	4	4,4%
72	7202	CHANCO	9	3.174	19.476	3	4,4%
73	7405	RETIRO	68	12.193	98.218	6	4,4%
74	7408	YERBAS BUENAS	59	9.117	112.956	6	4,4%
75	8301	LOS ANGELES	536	97.401	1.160.042	6	4,4%
76	8305	MULCHÉN	159	10.987	388.872	14	4,4%
77	9108	LAUTARO	47	17.483	259.778	3	4,4%
78	13502	ALHUE	21	3.252	37.720	6	4,4%
79	5102	CASABLANCA	48	14.190	84.389	3	4,4%
80	5103	CONCÓN	93	29.137	222.742	3	4,4%
81	5301	LOS ANDES	321	29.956	712.298	11	4,4%
82	5303	RINCONADA	15	4.784	35.563	3	4,4%
83	5304	SAN ESTEBAN	84	8.953	278.750	9	4,4%
84	5702	CATEMU	23	5.635	44.152	4	4,4%
85	5704	PANQUEHUE	21	2.876	34.729	7	4,4%
86	8306	NACIMIENTO	68	10.968	418.803	6	4,4%
87	8313	YUMBEL	37	13.473	66.318	3	4,4%
88	16109	YUNGAY	114	12.120	193.760	9	4,4%
89	4102	COQUIMBO	276	109.059	100.297	3	4,4%
90	4106	VICUNA	38	11.878	83.696	3	4,4%
91	4302	COMBARBALA	90	7.353	25.279	12	4,4%
92	4303	MONTE PATRIA	42	13.206	48.197	3	4,4%
93	4304	PUNITAQUI	30	5.508	50.054	5	4,4%
94	5401	LA LIGUA	61	21.383	84.131	3	4,4%
95	5402	CABILDO	30	8.272	73.856	4	4,4%
96	5404	PETORCA	16	5.155	35.224	3	4,4%
97	8304	LAJA	79	9.861	167.971	8	4,4%
98	15201	PUTRE	11	1.082	41.920	10	4,4%
99	14204	RÍO BUENO	101	15.451	440.456	7	4,4%
100	16102	BULNES	39	12.589	76.375	3	4,4%
101	10101	PUERTO MONTT	296	116.296	939.771	3	4,4%
102	10105	FRUTILLAR	157	10.469	359.164	15	4,4%
103	2101	ANTOFAGASTA	1.404	132.812	2.507.110	11	4,4%
104	13128	RENCA	371	47.540	2.020.489	8	4,4%
105	8201	LEBU	42	10.570	66.538	4	4,4%
106	8202	ARAUCO	231	16.333	502.328	14	4,4%
107	9206	LOS SAUCES	12	2.998	5.979	4	4,4%
108	14106	MARIQUINA	61	8.501	236.868	7	4,4%
109	14108	PANGUIPULLI	61	14.936	180.542	4	4,4%
110	10202	ANCUD	56	18.184	1.250	3	4,4%
111	10203	CHONCHI	16	6.031	37.877	3	4,4%

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 28: 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 - enero 2027.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 29 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% en las comunas reconocidas como zonas en transición, 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 29: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias del SEN.

No	Concesionaria	Sistema Tx	Código Único (Servicio)	Comuna	Precio Reacción PNP enero 2027						Precio Responsable					
					PAPV (\$w/m)	PNP (\$w/m)	CD RQL (\$w/m)	7° transitorio (\$w/m)	Pv (\$w/m)	Po (\$w/m)	CD RQL (\$w/m)	7° transitorio (\$w/m)	Pv (\$w/m)	Po (\$w/m)		
1	EMELAR	STXA	15101	Arica	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
1	EMELAR	STXA	15102	Campaneros	85.681	10.087,47	-1,29	0,67	85.686	10.187,44	-1,29	0,67	110.564	10.187,44		
1	EMELAR	STXA	15107	Alto Hospicio	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
2	ELUGA	STXB	14661	Negre	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
2	ELUGA	STXB	11701	Iquique	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
2	ELUGA	STXB	14665	Punta Prieta	85.681	10.087,47	-7,29	0,60	78.656	10.187,44	-7,29	0,60	101.224	10.187,44		
2	ELUGA	STXB	14811	Pozo Alamo	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
2	ELUGA	STXA	15087	Talca	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
3	ELEDCA	STXB	2104	Taltal	86.681	10.087,47	-29,54	0,43	55.290	10.315,35	-29,54	0,43	79.858	10.315,35		
3	ELEDCA	STXB	10.087,47	Talca	86.681	10.087,47	-2,00	0,67	87.678	10.315,35	-2,00	0,67	111.644	10.315,35		
3	ELEDCA	STXB	2101	Antofagasta	86.681	10.087,47	-0,35	0,83	80.327	10.187,44	-0,35	0,83	104.850	10.187,44		
3	ELEDCA	STXA	2201	Calama	86.681	10.087,47	-27,59	0,80	78.658	10.187,44	-27,59	0,80	101.224	10.187,44		
3	ELEDCA	STXA	21022	Melipilla	86.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
3	ELEDCA	STXA	21033	Serra Gorda	86.681	10.087,47	-20,17	0,43	54.604	10.187,44	-20,17	0,43	79.172	10.187,44		
3	ELEDCA	STXA	2301	Tocopilla	86.681	10.087,47	-27,09	-33,35	22.612	10.187,44	-27,09	-33,35	47.480	10.187,44		
3	ELEDCA	STXB	10.087,47	Tocopilla	86.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
4	EMELAT	STXB	3392	Atto del Carmen	85.681	10.087,47	-2,00	0,68	86.676	10.315,35	-2,00	0,68	111.644	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	3102	Caldera	85.681	10.087,47	-2,00	0,68	86.676	10.315,35	-2,00	0,68	111.644	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	3351	Chañaral	85.681	10.087,47	-7,39	0,61	77.619	10.315,35	-7,39	0,61	102.187	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	31081	Goligüe	85.681	10.087,47	-2,00	0,61	77.619	10.315,35	-2,00	0,61	102.187	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	3302	Oro Negro de Atacama	85.681	10.087,47	-29,54	0,43	55.290	10.315,35	-29,54	0,43	79.858	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	3303	Freiria	85.681	10.087,47	-29,54	0,43	55.290	10.315,35	-29,54	0,43	79.858	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	3304	Huasco	85.681	10.087,47	-27,43	-33,77	22.612	10.315,35	-27,43	-33,77	47.767	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	31081	Vallenar	85.681	10.087,47	-1,97	0,67	85.686	10.187,44	-1,97	0,67	110.564	10.187,44		
4	EMELAT	STXB	3301	Tuerto	85.681	10.087,47	-7,39	0,61	77.619	10.315,35	-7,39	0,61	102.187	10.315,35		
4	EMELAT	STXB	33081	Vallenar	85.681	10.087,47	-2,00	0,68	86.676	10.315,35	-2,00	0,68	111.644	10.315,35		
5	CHILQUINTA	STXC	5502	Calles	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5302	Calles Larga	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5603	Carapinza	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51022	Catemu	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5703	Catemu	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51023	El Tabor	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5503	Huales	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5504	La Cruz	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51024	Limón	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5703	Llallay	84.702	8.895,07	-7,14	0,59	75.037	10.061,41	-7,14	0,59	99.605	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5301	Los Andes	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5505	Nogales	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5603	Catemu	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51025	Pachayacu	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51026	Pachayacu	84.702	8.895,07	-19,38	-25,64	20.566	10.061,41	-19,38	-25,64	54.141	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5705	Putandio	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5601	Quilpu	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5801	Quilpu	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51027	Quintero	84.702	8.895,07	-7,14	-32,64	41.804	10.061,41	-7,14	-32,64	66.372	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5303	Rosario	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5601	San Antonio	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5304	San Esteban	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5701	San Juan	84.702	8.895,07	-3,57	0,62	78.631	10.061,41	-3,57	0,62	103.199	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5704	Santa María	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5606	Santo Domingo	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	51021	Vallenar	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5804	Villa Alemana	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5109	Villa del Mar	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
5	CHILQUINTA	STXC	5805	Villa del Mar	84.702	8.895,07	1,93	0,66	84.180	10.061,41	1,93	0,66	108.748	10.061,41		
6	CONAFE	STXC	5601	Quilpu	80.027	10.472,28	2,06	0,70	80.751	10.648,32	2,06	0,70	114.319	10.648,32		
6	CONAFE	STXC	5101	Valparaiso	80.027	10.472,28	2,06	0,70	80.751	10.648,32	2,06	0,70	114.319	10.648,32		
6	CONAFE	STXC	5102	Vina del Mar	80.027	10.472,28	2,06	0,70	80.751	10.648,32	2,06	0,70	114.319	10.648,32		
6	CONAFE	STXC	4103	Antofagasta	80.027	10.472,28	2,06	0,70	80.751	10.648,32	2,06	0,70	114.319	10.648,32		
6	CONAFE	STXB	4402	Cabildo	87.028	10.127,36	-7,41	0,64	87.442	10.356,14	-7,41	0,64	106.245	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4202	Cancha	87.028	10.127,36	-7,41	0,61	77.844	10.356,14	-7,41	0,61	102.512	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4208	Cancha	87.028	10.127,36	-7,41	0,61	77.844	10.356,14	-7,41	0,61	102.512	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4102	Cumbuco	87.028	10.127,36	-7,41	0,64	87.442	10.356,14	-7,41	0,64	106.245	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	3303	Freiria	87.028	10.127,36	-29,68	0,44	55.522	10.356,14	-29,68	0,44	80.090	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4201	Quilpu	87.028	10.127,36	-2,01	0,68	87.442	10.356,14	-2,01	0,68	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4104	La Higuera	87.028	10.127,36	-14,83	0,55	70.471	10.356,14	-14,83	0,55	95.209	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4401	La Ligua	87.028	10.127,36	-3,71	0,64	87.442	10.356,14	-3,71	0,64	106.245	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4103	La Scaja	87.028	10.127,36	-7,42	0,61	77.844	10.356,14	-7,42	0,61	102.512	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4203	Los Vitos	87.028	10.127,36	-7,42	0,61	77.844	10.356,14	-7,42	0,61	102.512	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4303	Monte Pato	87.028	10.127,36	-3,71	0,64	87.442	10.356,14	-3,71	0,64	106.245	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4301	Quilpu	87.028	10.127,36	-2,01	0,68	87.442	10.356,14	-2,01	0,68	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4105	Paiquiao	87.028	10.127,36	-0,91	0,69	87.442	10.356,14	-0,91	0,69	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	5403	Pagudo	87.028	10.127,36	2,01	0,69	87.442	10.356,14	2,01	0,69	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	5103	Petorca	87.028	10.127,36	-3,71	0,68	87.442	10.356,14	-3,71	0,68	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	5105	Puchuncaví	87.028	10.127,36	-20,13	-33,91	30.172	10.356,14	-20,13	-33,91	55.290	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4304	Puntilla	87.028	10.127,36	-3,71	0,64	87.442	10.356,14	-3,71	0,64	106.245	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	51028	Rio Hurtado	87.028	10.127,36	-2,01	0,69	87.442	10.356,14	-2,01	0,69	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	4204	Salamanca	87.028	10.127,36	-3,71	0,69	87.442	10.356,14	-3,71	0,69	112.010	10.356,14		
6	CONAFE	STXB	51029	Zapicho	87.028	10.127,36	2,01	0,69	87.442	10.356,14	2,01	0,69	112.010	10.356,14		

Id	Concesionaria	Sistema Tx	Código Único	Comuna	Precio fideicomiso PNP enero 2027					Precio transitable				
					PIUNE (\$/W)	PNPP (\$/W/mw)	CD RGL (\$/W)	7° transitorio (\$/W)	Pp (\$/W/mw)	Pp (\$/W/mw)	CD RGL (\$/W)	7° transitorio (\$/W)	Pp (\$/W/mw)	Pp (\$/W/mw)
22	FRONTTEL	STXE	9111	Nueva Ignes	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9112	Padre Las Casas	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9113	Pequeno	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9114	Padre Las Casas	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9115	Padre Las Casas	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9116	Padre Las Casas	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8308	Quilico	77.552	8.758.97	-26.32	0.39	49.299	9.069.74	-26.32	0.39	73.837	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8309	Quilico	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	14007	Quilico	77.552	8.758.97	-26.32	0.39	49.299	9.069.74	-26.32	0.39	73.837	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	14008	Quilico	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9299	Resaca	77.552	8.758.97	-13.18	0.49	62.533	9.069.74	-13.18	0.49	87.101	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9118	San José	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8310	San José	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9119	San José	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9120	San José	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9121	San José	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8207	Tina	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9118	Talten	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9119	Talten	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9210	Traiguera	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8312	Victoria	77.552	8.758.97	-45.58	0.54	69.186	9.069.74	-45.58	0.54	83.734	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9211	Victoria	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	9119	Vilcan	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8120	Vitancó	77.552	8.758.97	1.78	0.61	77.553	8.969.74	1.78	0.61	102.181	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	8313	Yumbel	77.552	8.758.97	-32.29	0.27	72.413	9.069.74	-32.29	0.27	96.969.74	9.069.74
22	FRONTTEL	STXE	16109	Yungay	77.552	8.758.97	-32.29	0.27	72.413	9.069.74	-32.29	0.27	96.969.74	9.069.74
23	SAESA	STXE	9107	Gobea	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	102.181	9.069.74
23	SAESA	STXE	14103	Lampo	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	9109	Loroche	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14104	Los Lagos	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14106	Maniqua	92.607	9.739.31	-3.96	0.68	87.058	10.084.86	-3.96	0.68	111.626	10.084.86
23	SAESA	STXE	14108	Parangula	92.607	9.739.31	-3.96	0.68	87.058	10.084.86	-3.96	0.68	111.626	10.084.86
23	SAESA	STXE	14109	San Juan	92.607	9.739.31	-3.96	0.68	87.058	10.084.86	-3.96	0.68	111.626	10.084.86
23	SAESA	STXE	14101	Valdivia	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	9120	Vitancó	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	9205	Yumbel	92.607	9.739.31	2.14	0.73	92.607	9.969.74	2.14	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	2101	Antofagasta	92.607	9.739.31	-3.95	0.68	86.881	9.959.32	-3.95	0.68	111.448	9.959.32
23	SAESA	STXE	2104	La Jota	92.607	9.739.31	-3.95	0.68	86.881	9.959.32	-3.95	0.68	111.448	9.959.32
23	SAESA	STXE	9207	Castro	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10202	Ancud	92.607	9.739.31	-3.63	0.68	86.446	9.930.01	-3.63	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	10203	Cabuco	92.607	9.739.31	-3.63	0.68	86.446	9.930.01	-3.63	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	10201	Castro	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10203	Chonchi	92.607	9.739.31	-3.63	0.68	86.446	9.930.01	-3.63	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	14102	Chonchi	92.607	9.739.31	-3.63	0.68	86.446	9.930.01	-3.63	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	9205	Dafunche	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	10104	Fresia	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	14202	Futuro	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14201	La Unión	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14203	Lago Verde	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14103	Lampo	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	9107	Llanquihue	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	9109	Loroche	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	14104	Los Lagos	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10106	Los Muermos	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14105	Malle	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	14106	Maniqua	92.607	9.739.31	-3.93	0.68	86.446	9.930.01	-3.93	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	10108	Mapillán	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10201	Ojome	92.607	9.739.31	-3.63	0.68	86.446	9.930.01	-3.63	0.68	111.074	9.930.01
23	SAESA	STXE	14107	Parangula	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10109	Puerto Montt	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	10110	Puerto Montt	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	10302	Puerto Octay	92.607	9.739.31	-7.85	0.65	82.496	9.930.01	-7.85	0.65	107.064	9.930.01
23	SAESA	STXE	10109	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10303	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10304	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10305	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10306	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10307	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10308	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10309	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10310	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10311	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10312	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10313	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10314	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10315	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10316	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10317	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	10318	Puerto Varas	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86
23	SAESA	STXE	14101	Valdivia	92.607	9.739.31	2.12	0.73	92.607	9.969.74	2.12	0.73	117.770	10.084.86

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precio fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	P transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	P transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
34	COELCHA	STX.E	81107	Quilón	88.982	9.079.64	2,01	0,69	82.573	9.401.79	2,01	0,69	112.141	9.401.79
35	COELCHA	STX.E	8312	Tucapel	88.982	9.079.64	-7,43	0,61	78.901	9.401.79	-7,43	0,61	102.629	9.401.79
34	COELCHA	STX.E	8313	Yumbel	88.982	9.079.64	-3,72	0,64	81.769	9.401.79	-3,72	0,64	106.387	9.401.79
34	COELCHA	STX.E	78109	Yumbel	88.982	9.079.64	-3,72	0,61	81.769	9.401.79	-3,72	0,61	106.387	9.401.79
34	COELCHA	STX.E	86382	Yumbel	88.982	9.079.64	-2,01	0,69	87.573	9.401.79	2,01	0,69	112.141	9.401.79
35	SOCOEPA	STX.F	14202	Fulmones	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14201	La Unión	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14104	Los Llanos	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14105	Mallín	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14107	Palmas	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14108	Pangapilla	83.215	9.455.29	-3,52	0,61	77.528	9.840.42	-3,52	0,61	102.596	9.840.42
35	SOCOEPA	STX.F	14201	La Unión	83.215	9.455.29	1,91	0,65	82.999	9.840.42	1,91	0,65	107.567	9.840.42
35	COOPREL	STX.F	14201	La Unión	88.980	9.711.83	2,03	0,69	88.436	9.901.99	2,03	0,69	113.004	9.901.99
35	COOPREL	STX.F	14203	Lago Blanco	88.980	9.711.83	2,03	0,69	88.436	9.901.99	2,03	0,69	113.004	9.901.99
35	COOPREL	STX.F	14204	Río Bueno	88.980	9.711.83	-3,75	0,65	82.607	9.901.99	-3,75	0,65	107.175	9.901.99
35	COOPREL	STX.F	10307	San Pablo	88.980	9.711.83	2,03	0,69	88.436	9.901.99	2,03	0,69	113.004	9.901.99
35	COOPREL	STX.F	10308	San Pablo	88.980	9.711.83	2,03	0,69	88.436	9.901.99	2,03	0,69	113.004	9.901.99
39	LUZ OSORNO	STX.F	10105	Frutillar	80.397	9.482.77	-3,40	0,59	74.761	9.668.44	-3,40	0,59	89.329	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10301	La Unión	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10302	Osoño	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10303	Puerto Octay	80.397	9.482.77	-6,79	0,58	71.344	9.668.44	-6,79	0,58	85.912	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10109	Puerto Varas	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10303	Purmanque	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10304	Puyehue	80.397	9.482.77	-6,79	0,58	71.344	9.668.44	-6,79	0,58	85.912	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	14204	Río Bueno	80.397	9.482.77	-3,40	0,59	74.761	9.668.44	-3,40	0,59	89.329	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10305	Río Negro	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10306	San Juan de la Costa	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10307	San Pablo	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
39	LUZ OSORNO	STX.F	10308	San Pablo	80.397	9.482.77	1,84	0,63	80.038	9.668.44	1,84	0,63	104.606	9.668.44
40	CRELL	STX.F	10104	Presia	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10105	Frutillar	78.711	8.997.18	-3,32	0,57	73.107	9.173.34	-3,32	0,57	87.875	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10107	Llanquihue	78.711	8.997.18	-6,64	0,55	69.766	9.173.34	-6,64	0,55	84.334	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10108	Los Muermos	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10109	Mauco	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10101	Puerto Montt	78.711	8.997.18	-3,32	0,57	73.107	9.173.34	-3,32	0,57	87.875	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10109	Puerto Varas	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10303	Purmanque	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
40	CRELL	STX.F	10304	Puyehue	78.711	8.997.18	1,80	0,61	78.267	9.173.34	1,80	0,61	102.835	9.173.34
45	MATAQUITO	STX.B	3101	Concepción	55.226	8.649.02	-4,58	0,38	48.107	8.844.40	-4,58	0,38	72.726	8.844.40
45	MATAQUITO	STX.B	3306	Huasco	55.226	8.649.02	-17,02	-20,95	14.396	8.844.40	-17,02	-20,95	36.969	8.844.40
45	DESA	STX.A	15101	Arica	65.226	10.252.39	1,46	0,50	63.619	10.353.99	1,46	0,50	88.187	10.353.99
45	DESA	STX.A	15102	Campaneros	65.226	10.252.39	-5,39	0,44	56.710	10.353.99	-5,39	0,44	81.278	10.353.99

* 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.

El mecanismo RGL, incluido el cargo correspondiente al parámetro CD RGL, es aplicable exclusivamente a los suministros del Sistema Eléctrico Nacional. En consecuencia, dicho cargo no será aplicable a los Sistemas Medianos, incluidos Cochamó y Hornopirén, pertenecientes a la zona de concesión de SAESA.

Tabla 30: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias de los SSMM.

Concesionaria	Precios fijación PNP enero 2027		Precio traspasable	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
EDELAYSEN	96.207	14.996.86	120.775	14.996.86
EDELMAG	81.970	19.080.71	106.538	19.080.71
SAESA	98.790	9.739.31	123.358	9.739.31

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

Tabla 31: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal.

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
	Tilti	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
COPELAN	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
EDECESA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Taltal	STX A
	Taltal	STX B
ELIOSA	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
	Antofagasta y Taltal	STX B
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Taltal y Villarrica	STX F
	Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Villarrica	STX E
SOCOPEA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
MATAQUITO	Tilti	STX D
DESA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
	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 32: 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 julio de 2025 y junio de 2026. 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 o igual 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 octubre 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 las empresas EMELCA, MATAQUITO y DESA, no entregaron los antecedentes de facturación correspondientes. En consecuencia, se les asignó una facturación estimada sobre la base de sus demandas a nivel de subestación primaria, distribuida por opción tarifaria y comuna, utilizando como referencia la información de otras distribuidoras que abastecen las mismas comunas.

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

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

contenidas en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, del Ministerio de Energía, son los siguientes:

Tabla 33: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros aéreos.

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	-0,6579	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1A	BT AA	-0,6579	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1A	BT AA	-0,6579	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1A	BT AA	-0,6579	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1A	BT AA	-0,6579	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13402	Buín	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6103	Coínco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1A	BT AA	0,1648	0,1648
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	AT A	0,1648	0,1648
18	CGE	13503	Curacaví	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,0000
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1A	BT AA	-0,0422	0,0000
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT AA	-0,0422	0,0000
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572

18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT1A	BT AA	-0,0422	0,0000
18	CGE	6108	Machali	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6108	Machali	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6111	Olivar	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13202	Pirque	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1A	BT AA	0,2205	0,2205
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311

18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1A	BT AA	0,1990	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1A	BT AA	0,1886	0,1886
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1A	BT AA	0,0451	0,2311
18	CGE	16303	Niquén	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5604	El Quisco	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5803	Olmue	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5803	Olmue	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573

6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa Maria	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa Maria	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851

18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT AA	0,1851	0,1851
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
21	COPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
21	COPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1A	BT AA	-0,4361	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT AA	-0,8708	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,6470	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1A	BT AA	-0,8708	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	-0,6470	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT AA	-0,8708	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	-0,6470	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT AA	-0,8708	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Mauilín	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,0000

28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,0000
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,2511
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1A	BT AA	-0,0544	0,0000
12	EEC	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT AA	-0,0544	0,0000
12	EEC	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT AA	-0,0544	0,0000
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1A	BT AA	0,0252	0,2307
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT AA	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT AA	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1A	BT AA	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1A	BT AA	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	BT1A	BT AA	0,1613	0,1613
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	BT1A	BT AA	0,1887	0,1887
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT AA	0,1870	0,1870
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	BT1A	BT AA	0,2219	0,2219
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1A	BT AA	0,1870	0,1870
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1A	BT AA	0,1870	0,1870
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1A	BT AA	0,1870	0,1870
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1A	BT AA	0,1870	0,1870
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT1	AT A	0,1870	0,1870
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT AA	0,1844	0,1844
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	0,1844	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1A	BT AA	0,1844	0,1844
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT AA	0,1620	0,1620
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934

10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1A	BT AA	0,1620	0,1620
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1A	BT AA	0,2934	0,2934
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1A	BT AA	-0,5721	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1A	BT AA	-0,4651	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1A	BT AA	-0,2075	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000

22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1A	BT AA	-0,4651	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1A	BT AA	-0,2075	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1A	BT AA	-0,4651	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1A	BT AA	-0,2075	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1A	BT AA	-0,3290	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT AA	-0,1977	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT AA	-0,3582	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1A	BT AA	-0,5415	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT AA	0,2783	0,2783
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000

39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,2572
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2572
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,2572
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	BT1A	BT AA	0,1224	0,1921
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT1	AT A	0,1921	0,1921
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14202	Futroneo	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	14202	Futroneo	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT AA	-0,2911	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihue	SM	BT1A	BT AA	0,1224	0,1921
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	AT A	0,2579	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT AA	-0,1138	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,3103	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000

23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1A	BT AA	-0,2911	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1A	BT AA	-0,2741	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	SM	BT1A	BT AA	0,0456	0,2818
23	SAESA	10109	Puerto Varas	SM	TRAT1	AT A	0,2818	0,2818
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT AA	-0,0927	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2575
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	AT A	0,2575	0,2575
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrone	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
13	TILITIL	5703	Llailay	STX C	BT1A	BT AA	-0,8458	0,0000
13	TILITIL	13303	Tiltil	STX C	BT1A	BT AA	-0,8458	0,0000
13	TILITIL	13303	Tiltil	STX D	BT1A	BT AA	-0,7389	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1A	BT AA	-0,9308	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	-0,8289	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,9235	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,9235	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1A	BT AA	-0,9308	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	-0,8289	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,9235	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,9235	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	BT1A	BT AA	-0,9308	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	-0,8289	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,8256	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,9235	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,9235	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT AA	-0,7684	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	-0,4560	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	-0,6016	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	-0,6016	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7842	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7842	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	-0,7684	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,4560	0,0000

8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	-0,6016	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	-0,6016	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7842	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7842	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6105	Dofihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886

18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886

18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886

18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	0,2311	0,2311
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2311
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5324	0,2311
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886

18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7194	0,0000
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2205	0,2205
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,0606	0,2205
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,0606	0,2205
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,2035	0,2205

18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,2035	0,2205
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT2	AT A	0,0606	0,1648
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT3	AT A	0,0606	0,1648
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4690	0,1648
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4690	0,1648
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT1	AT A	0,1886	0,1886
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,1886
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3969	0,1886
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT1	AT A	0,1990	0,1990
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT2	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT3	AT A	0,1400	0,1990
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3151	0,1990
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
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	-0,4405	0,0000

18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4405	0,0000
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6259	0,2572
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6259	0,2572
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573

6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573

6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000

34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,1851	0,1851
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851

18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6657	0,2572
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6657	0,2572
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5687	0,2572
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5687	0,2572
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1851
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4211	0,1851
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5687	0,2572
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5687	0,2572
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000

20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT2	AT A	-0,2918	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT3	AT A	-0,2918	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT2	BT AA	-0,6822	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT3	BT AA	-0,6822	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	-0,6470	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9718	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000

33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,0000
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,2511

28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,2511
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,2511
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,2511
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,2511
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	10402	Futaleufú	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	10404	Palena	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	11101	Coyhaique	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	11102	Lago Verde	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	11201	Aysén	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	11202	Cisnes	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	0,0000
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	11401	Chile Chico	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	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	12101	Punta Arenas	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
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	-0,8247	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8247	0,0000
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2307	0,2307
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2307
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2307
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6132	0,2307
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6132	0,2307
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT1	AT A	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT1	AT A	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT1	AT A	0,1887	0,1887

18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,1613	0,1613
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1613
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1613
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1613
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1613
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT1	AT A	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT1	AT A	0,1887	0,1887
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1887
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1887
18	ELIQA	1101	Iquique	STX A	TRAT1	AT A	0,1870	0,1870
18	ELIQA	1101	Iquique	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1101	Iquique	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1101	Iquique	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1101	Iquique	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT1	AT A	0,1870	0,1870
18	ELIQA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1403	Colchane	STX A	TRAT1	AT A	0,2219	0,2219
18	ELIQA	1403	Colchane	STX A	TRAT2	AT A	0,0000	0,2219
18	ELIQA	1403	Colchane	STX A	TRAT3	AT A	0,0000	0,2219
18	ELIQA	1403	Colchane	STX A	TRBT2	BT AA	-0,4065	0,2219
18	ELIQA	1403	Colchane	STX A	TRBT3	BT AA	-0,4065	0,2219
18	ELIQA	1404	Huara	STX A	TRAT1	AT A	0,1870	0,1870
18	ELIQA	1404	Huara	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1404	Huara	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1404	Huara	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1404	Huara	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1405	Pica	STX A	TRAT1	AT A	0,1870	0,1870
18	ELIQA	1405	Pica	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1405	Pica	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1870
18	ELIQA	1405	Pica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1870
18	ELIQA	1405	Pica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1870
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1844
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1844
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1844
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	0,1844	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	0,0254	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	0,0254	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,3602	0,1844
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,3602	0,1844
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937

18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	BT1A	BT AA	0,1937	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,1937	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,1937
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,1937
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934

10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4514	0,1620
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4514	0,1620
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT1	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT2	AT A	0,2934	0,2934

10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT3	AT A	0,2934	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2934
10	ENEL	13303	Tiltit	STX C	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltit	STX D	TRAT1	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13303	Tiltit	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltit	STX D	TRAT2	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13303	Tiltit	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltit	STX D	TRAT3	AT A	0,1620	0,1620
10	ENEL	13303	Tiltit	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7055	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltit	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4514	0,1620
10	ENEL	13303	Tiltit	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7055	0,2572
10	ENEL	13303	Tiltit	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4514	0,1620
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8739	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8739	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000

22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8424	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitruquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitruquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitruquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000

22	FRONTEL	9114	Pitrufrquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7636	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9205	Longuimay	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9205	Longuimay	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9205	Longuimay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9205	Longuimay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7665	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT AA	-0,3610	0,2572
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,0138	0,2572
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,5821	0,2572
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,5821	0,2572
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8117	0,2572
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8117	0,2572
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000

22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0166	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,5612	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8023	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8649	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0047	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,5802	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8109	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8109	0,0000
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2783	0,2783
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2783	0,2783
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2783	0,2783
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2783
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2783
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	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	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000

39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,0000
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,2572
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,2572
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,2572
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,2572
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,2572
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,2572
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,2572
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,2572
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,2572
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,0000
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	-0,3107	0,2572
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	-0,3107	0,2572
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,7411	0,2572
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,7411	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	-0,3107	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	-0,3107	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,7411	0,2572
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,7411	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6308	0,2572
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6308	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6308	0,2572
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6308	0,2572

23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7731	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7731	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7164	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7164	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,0222	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,0222	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6597	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6597	0,2573
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT2	AT A	0,0537	0,1921
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT3	AT A	0,0537	0,1921
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT2	BT AA	-0,4086	0,1921
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT3	BT AA	-0,4086	0,1921
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñin	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575

23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6422	0,2573
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,3267	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT1	AT A	0,1921	0,1921
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT2	AT A	0,0537	0,1921
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT3	AT A	0,0537	0,1921
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT2	BT AA	-0,4086	0,1921
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT3	BT AA	-0,4086	0,1921
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6347	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6347	0,2579
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT1	AT A	0,2579	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2575
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6347	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6347	0,2579
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6159	0,2575
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000

23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,0222	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7731	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7731	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7615	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7018	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7018	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	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	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	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	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	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	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	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	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	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrono	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrono	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrono	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futrono	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT A	-0,5222	0,0000
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	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT1	AT A	-0,5222	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT1	AT A	-0,3164	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,4065	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,4065	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	BT1A	BT AA	0,2219	0,2219
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,4065	0,2219
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,4065	0,2219
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,2219	0,2219
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	0,0000	0,2219
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	0,0000	0,2219
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	BT1A	BT AA	-0,4361	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,6822	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,6822	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,2918	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,2918	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000

18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,4065	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,4065	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4541	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4541	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4541	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4541	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
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6966	0,2573
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
18	CONAFE	*	Otras	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,4629	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,4629	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 C	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5999	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5999	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
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1B	BT AA	0,0000	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6798	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2573	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2573
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2573
10	ENEL	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,4684	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,4684	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 D	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,0099	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,0099	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
12	EEC	*	Otras	STX D	BT1A	BT AA	-0,0544	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,8247	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8247	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
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,0071	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,0071	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
13	TILTIL	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	-0,8458	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5606	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,5222	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 D	BT1A	BT AA	-0,7389	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4115	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4115	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	-0,3164	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
14	EEPA	*	Otras	STX D	BT1A	BT AA	0,0252	0,2307
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6132	0,2307
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6132	0,2307
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,2307	0,2307
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2307
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2307
18	CGE	*	Otras	STX D	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3646	0,0000

18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3646	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 E	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4405	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4405	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
21	COPELAN	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,5314	0,0000
21	COPELAN	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COPELAN	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7668	0,0000
21	COPELAN	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,1254	0,0000
21	COPELAN	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5877	0,0000
21	COPELAN	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5877	0,0000
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,3610	0,2572
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8117	0,2572
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8117	0,2572
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0138	0,2572
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5821	0,2572
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5821	0,2572
23	SAESA	*	Otras	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6596	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6596	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6632	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6632	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,0322	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,0322	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6459	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6459	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,0021	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,0021	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,5727	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9101	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,1697	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,7773	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,7773	0,0000
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	BT1A	BT AA	-0,1003	0,2511
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7432	0,2511
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7432	0,2511
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2511	0,2511
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	-0,0913	0,2511
28	EDECSEA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	-0,0913	0,2511
29	CEC	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,6579	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9827	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,9315	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,9315	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,5548	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8407	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,0554	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,6207	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,6207	0,0000
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,6164	0,2572
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8844	0,2572
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8844	0,2572
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,1776	0,2572
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,6238	0,2572
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,6238	0,2572
33	COPELEC	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,4569	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7632	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,4780	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,4780	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	BT1A	BT AA	-0,9043	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9462	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,7720	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,8531	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,8531	0,0000
35	SOCOPEPA	*	Otras	STX F	BT1A	BT AA	-0,7649	0,0000
35	SOCOPEPA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEPA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,4671	0,0000
35	SOCOPEPA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,3814	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
36	COOPREL	*	Otras	STX F	BT1A	BT AA	-0,8708	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9718	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,6470	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,8473	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,8473	0,0000
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	BT1A	BT AA	-0,4429	0,2572
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8272	0,2572
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8272	0,2572
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2572
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5187	0,2572
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5187	0,2572
40	CRELL	*	Otras	STX F	BT1A	BT AA	-0,4465	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8994	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5789	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5789	0,0000
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	BT1A	BT AA	0,0000	0,2572
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,7411	0,2572
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,7411	0,2572
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,2572	0,2572
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,3107	0,2572
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,3107	0,2572
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	BT1A	BT AA	-0,5040	0,0000
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	-0,8769	0,0000
24	EDELAYSSEN	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	-0,8769	0,0000
25	EDELMAG	*	Otras	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,2574
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,4109	0,2574
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,2574	0,2574
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0,0490	0,2574
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0,0490	0,2574
23	SAESA	*	Otras	SM	BT1A	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,4547	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,4547	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0	0
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0	0
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0	0

Tabla 34: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros soterrados.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Unico Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
18	CGE	16101	Chilán	STX E	BT1A	BT AS	0,0000
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT AS	0,1443
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT SA	0,0496
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT SS	0,0000
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT AS	0,0000
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1A	BT AS	0,1443
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT AS	0,1443
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT SA	0,0496
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT SS	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT AS	0,1443
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT SA	0,0496
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT SS	0,0000
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT AS	0,1443
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT SA	0,0496
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT AS	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT S	0,2573
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT SA	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT SS	-0,0024
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT AS	0,1018
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT SA	0,0106
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT SS	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 SA	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT SS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT SA	0,0106
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT SS	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT AS	-0,4995
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT AS	-0,4995
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT AS	-0,4995
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT AS	-0,4995

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT AS	-0,4995
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1A	BT AS	-0,2036
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT SS	0,0000
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT SS	0,0000
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT SS	0,0000
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT AS	0,1844
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT SA	0,1098
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT SS	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT AS	0,1219
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT SA	0,1309
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT SS	0,0000
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT SA	0,2934

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1A	BT AS	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1A	BT SA	0,2934
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1A	BT SS	0,2934
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT SS	0,2783

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

1.1 Proceso Licitatorio 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:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{6m_0}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_{6m_0}} + a_3 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \right) \quad (1)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \quad (2)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

Carbón_6m₀: 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_6m₀: 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_6m₀: 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.

1.2 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0-6m}} + a_2 \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0-6m}} + a_3 \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0-6m}} \right) + RIAE \quad (3)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \cdot \left(\frac{\frac{f_{Pto Compra}^P}{f_{Pto Compra0}^P}}{\frac{f_{Pto Oferta}^P}{f_{Pto Oferta0}^P}} \right) \quad (4)$$

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_6mo:	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_6mo:	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.
GNL_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.
GNL_6mo:	Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f_{Pto\ Compra}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto\ Compra0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
$f_{Pto\ Oferta}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto\ Oferta0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
RIAE:	Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 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:

$$RIAE = \left(\frac{R_{contrato}}{\text{Max}[R_{total}; I_{total}]} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_CO2 - Imp_CO2o) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_MP - CSCpc_MPo) + \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo) + \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o) \right] \right]$$

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

Donde:

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

R_total:	Total de retiros de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
I_total:	Total de inyecciones de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
Emisión_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO ₂ :	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO ₂₀ :	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDC _j :	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna "j".
NC:	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del Suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
Pobj:	Población de la comuna "j".
Emisión_MP:	Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_NOX:	Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_SO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
CSCpc_MP:	Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en

dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

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

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

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

CSCpc_SO2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

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

1.3 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01, 2022/01 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:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \quad (5)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \quad (6)$$

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_{6m_0} : 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.

1.4 Proceso Licitatorio 2023/01 y 2025/01

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 la vigencia de los respectivos contratos son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \left(a_1 \cdot \frac{GNL_{6m}}{GNL_{6m_0}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \right) + CS \quad (7)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \quad (8)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

GNL_{6m} : Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub en US\$/MM BTU, 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.

- GNL_6m₀* : Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub en US\$/MM BTU. 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.
- 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_6m₀* : 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.
- CS* : Promedio mensual de Costos Sistémicos a cargo del Suministrador, determinado semestralmente por la Comisión Nacional de Energía con ocasión del Informe Técnico vinculado a la fijación de Precios de Nudo Promedio, y asociados al suministro del presente contrato.

ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	Index Pot	Indexadores					Index 4	Index Pot	Valor actual indices			
				Index 1	Index 2	Index 3	Index 4	Index 1			Index 2	Index 3	Index 4	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbon 6m	Brent 6m	CPI 6m	-	332.169	133.410	95,610	332.169	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
2015/02 (Elecd)	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013 2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbon 6m	GNL 6m	-	332.169	133.410	3,070	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbon 6m	GNL 6m	-	332.169	332.169	133.410	3,070	0,000		
SIC 2013/03 2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (enelsa)	San Juan SpA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbon 6m	GNL 6m	-	332.169	332.169	133.410	3,070	0,000		
SIC 2013/03 2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbon 6m	GNL 6m	-	332.169	332.169	133.410	3,070	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	332.169	332.169	0,000	0,000	0,000		

Licitación	Suministrador	Bloque	Index Pot	Indexadores				Valor actual indices				
				Index 1	Index 2	Index 3	Index 4	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4
SIC 2013/03 2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	GNL 6m	-	332.169	332.169	0.000	3.070	0.000
SIC 2013/03 2	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	GNL 6m	-	332.169	332.169	0.000	3.070	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	GNL 6m	-	332.169	332.169	0.000	3.070	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	GNL 6m	-	332.169	332.169	0.000	3.070	0.000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Cohue)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2017/01	Parque Eólico Punta de Talca SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2017/01	Enel Generación Chile S.A	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2017/01	Sonnexix Cox Energy Chile SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2021/01	OPDE Chile SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2021/01	Sonnexix PPA Holding SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	Aela Generación S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	Acciona	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	ENEL GENERACIÓN	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2015/01	SONNEDIX COX	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2022/01	Zapalen SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2023/01	Enel Generación Chile S.A.	BS121	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2023/01	Enel Generación Chile S.A.	BS122	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2023/01	Enel Generación Chile S.A.	BS123	CPI 6m	CPI 6m	0.0000	0.0000	-	332.169	332.169	0.000	0.000	0.000
2025/01	Enel Generación Chile S.A.	bs121	CPI 6m	CPI 6m	GNL 6m	0.0000	-	332.169	332.169	3.070	0.000	0.000
2025/01	Enel Generación Chile S.A.	bs122	CPI 6m	CPI 6m	GNL 6m	0.0000	-	332.169	332.169	3.070	0.000	0.000
2025/01	Enel Generación Chile S.A.	bs123	CPI 6m	CPI 6m	GNL 6m	0.0000	-	332.169	332.169	3.070	0.000	0.000
2025/01	Enel Generación Chile S.A.	bs124	CPI 6m	CPI 6m	GNL 6m	0.0000	-	332.169	332.169	3.070	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 N° 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 2027", "Precios de Nudo Promedio Enero 2027", "Anexos ITP", "5. Tablas", "Anexo 3 27-1.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 2027", "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2027", "Precios de Nudo Promedio Enero 2027", "Anexos ITP", "5. Tablas", "Anexo 4 27-1.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 2027", "Precios de Nudo Promedio Enero 2027", "Anexos ITP", "5. Tablas", "Anexo 5 27-1.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 2027", "Precios de Nudo Promedio Enero 2027", "Anexos ITP", "5. Tablas", "Anexo 6 27-1.xlsx".