

## LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 44.036

Lunes 30 de Diciembre de 2024

Página 1 de 102

### Normas Generales

CVE 2589286

#### MINISTERIO DE ENERGÍA

#### FIJA PRECIOS DE NUDO PROMEDIO EN EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL, DE ACUERDO AL ARTÍCULO 158° DE LA LEY GENERAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS Y FIJA AJUSTES Y RECARGOS POR APLICACIÓN DEL MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Núm. 15T.- Santiago, 23 de diciembre de 2024.

Vistos:

Lo dispuesto en el artículo 35 del decreto N° 100, de 2005, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Constitución Política de la República; en el decreto ley N° 2.224, de 1978, del Ministerio de Minería, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía; en el decreto con fuerza de ley N° 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley N° 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de energía eléctrica, y sus modificaciones posteriores, en adelante "Ley"; en la Ley N° 20.936, que Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional; en la Ley N° 21.185, que crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para clientes sujetos a regulación de precios, en adelante "Ley N° 21.185"; 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"; en la Ley N° 21.657, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales, en adelante "Ley N° 21.657"; en la ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante "Ley N° 21.667"; en el decreto supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo y sus modificaciones posteriores, en adelante "Decreto Supremo N° 86"; en el decreto supremo N° 106, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento sobre licitaciones de suministro para satisfacer el consumo de clientes regulados de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el decreto supremo N° 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "Decreto Supremo N° 106"; en el decreto supremo N° 49, de 2023, del Ministerio de Hacienda, que aprueba reglamento que establece las normas que regulan la operación del fondo de estabilización de tarifas de la ley N° 21.472, modificado por el decreto supremo N° 962, de 2024, del Ministerio de Hacienda, en adelante "Decreto Supremo N° 49"; en la resolución exenta N° 703, de 30 de octubre de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, que modifica resolución exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por las resoluciones exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703", todas de la Comisión Nacional de Energía, en adelante la "Comisión"; en la resolución exenta N° 641, de fecha 30 de agosto de 2016, modificada por las resoluciones exentas N° 434, de 9 de agosto de 2017, N° 603, de 25 de octubre de 2017 y N° 10, de 11 de enero de 2018, todas de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo de corto plazo; en la resolución exenta N° 7, de 8 de enero de 2019, de la Comisión, modificada por las resoluciones exentas N° 184, N° 245, N° 270 y N° 320, todas de 2019, de la Comisión, que modifica resolución exenta N° 489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, modificada por las resoluciones exentas N° 555, N° 627, N° 651, todas del 2018, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 7"; en la resolución exenta N° 556, de fecha 6 de octubre de 2017, de la Comisión, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre empresas concesionarias

CVE 2589286

Director: Felipe Andrés Perotti Díaz  
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl  
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

de distribución a que se refiere el artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos; en la resolución exenta N° 342, de 9 de septiembre de 2021, modificada por las resoluciones exentas N° 514, de 2021 y N° 283, de 2022, todas de la Comisión, que modifica resolución exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la ley N° 21.185, y fija texto refundido, modificada por las resoluciones exentas N° 114 y N° 340 exentas, ambas de 2020, y resoluciones N° 115 y N° 186, exentas, ambas de 2021 y fija texto refundido de la misma, todas de la Comisión, en adelante “Resolución Exenta N° 342”; en la resolución exenta N° 379, de 30 de julio de 2024, de la Comisión, que modifica la resolución exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión, y fija texto refundido de la resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667, en adelante “Resolución Exenta N° 379”; en la resolución exenta N° 275/2024, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión, 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, en adelante “Resolución Exenta N° 275”; en el decreto supremo N° 5T, de 31 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, en adelante “Decreto N° 5T/2024”; en el decreto supremo N° 1T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto 1T/2024”; en el decreto supremo N° 16T, de 2020, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y fija factor de ajuste por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios contemplado en la ley N° 21.185, en adelante “Decreto N° 16T/2020”; en el decreto supremo N° 20T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo Promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante “Decreto Supremo N° 20T/2018”; en el decreto supremo N° 9T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo Promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y fija factor de ajuste por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios contemplado en la ley N° 21.185, en adelante “Decreto N° 9T/2022”; en el decreto supremo N° 16T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante “Decreto N° 16T/2022”; en el decreto supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante “Decreto N° 7T/2024”; en el decreto supremo N° 10T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante “Decreto N° 10T/2024; en el decreto supremo N° 10T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece su plan de expansión, complementado por el decreto supremo N° 4T, de 2020, y modificado mediante decretos supremos N° 11T, de 2020, y N° 3T, de 2021, todos del Ministerio de Energía; en el decreto supremo N° 3T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de Aysén, Palena y General Carrera y establece su plan de expansión, complementado por el decreto supremo N° 4T, de 2020, y modificado mediante decretos supremos N° 11T, de 2020, y N° 3T, 2021, todos del Ministerio de Energía; en el decreto supremo N° 2T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en sistema mediano de Cochamó y establece su plan de expansión; en el decreto supremo N° 4T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en sistema mediano de Hornopirén y establece su plan de expansión; en el Acuerdo N° 10/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, que reconoce a las comunas de Tocopilla, Mejillones, Huasco, Puchuncaví, Quintero y Coronel, como zonas en transición para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, adoptado en su Sesión Ordinaria N° 4, de fecha 3 de mayo de 2024; en el Oficio N° 570/2024, de 10 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, que informa acuerdo del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo 7 transitorio de la ley N° 21.667; en el Acuerdo N° 22/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, que reconoce a la comuna de Hualpén como zona en transición para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, adoptado en su Sesión Ordinaria N° 8, de 12 de septiembre de 2024; en el Oficio N° 1281/2024, de 12 de septiembre de 2024, del Ministerio de Energía, que informa acuerdo del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático para reconocer a la comuna de Hualpén como zona en transición a efectos de la aplicación del artículo 7 transitorio de la ley N° 21.667; en el Oficio CNE Of. Ord. N° 509/2024, de 23 de julio de 2024, de la Comisión, que solicita a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles información de los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales, en adelante “Oficio CNE Of. Ord. N° 509/2024”; en el Oficio Ordinario

Electrónico N° 241066, de 8 de agosto de 2024, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, complementado por el Oficio Ordinario Electrónico N° 249089, de 30 de septiembre de 2024, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles; en la resolución exenta N° 672, de fecha 16 de diciembre de 2024, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024, correspondiente al primer semestre de 2025, enviada al Ministerio de Energía mediante oficio CNE Of. Ord. N° 876/2024, de fecha 16 de diciembre de 2024, rectificadora por la resolución exenta N° 681, de 20 de diciembre de 2024, de la Comisión, que rectifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024, correspondiente al primer semestre de 2025, aprobado mediante resolución exenta N° 672, de 16 de diciembre de 2024, enviada al Ministerio de Energía mediante oficio CNE Of. Ord. N° 890, de 20 de diciembre de 2024, en adelante “Resolución Exenta N° 672”; en la resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República; y

Considerando:

1. Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la ley corresponde fijar por decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución, en adelante las “Concesionarias” o “Distribuidoras”, deben traspasar a sus clientes regulados, previo informe de la Comisión.

2. Que, de acuerdo a lo señalado en el artículo 158°, inciso tercero, de la ley, las Concesionarias pagarán a sus suministradores los niveles de precios de los respectivos contratos señalados en el presente decreto.

3. Que, el artículo 158° de la ley señala que los decretos de precio de nudo promedio tendrán vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento.

4. Que, el artículo vigésimo transitorio de la ley N° 20.936 estableció que mientras los reglamentos emanados de la mencionada ley no entren en vigencia, dichas disposiciones se sujetarán en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones a las disposiciones de la ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión.

5. Que, mediante la resolución exenta N° 703, la Comisión estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que deberá sujetarse el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los artículos 155° y siguientes de la Ley.

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

7. Que, mediante la resolución exenta N° 342, la Comisión estableció las disposiciones técnicas para la implementación de la ley N° 21.185.

8. Que, por su parte, con fecha 2 de agosto de 2022, se publicó en el Diario Oficial la ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios.

9. Que, con fecha 29 de julio de 2023, se publicó en el Diario Oficial el Decreto Supremo N° 49, que aprobó el reglamento del fondo de estabilización de tarifas de la ley N° 21.472, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 212°-14 de la ley, el que fue modificado por el decreto supremo N° 962, de 2024, del Ministerio de Hacienda.

10. Que, mediante la resolución exenta N° 379, la Comisión estableció las disposiciones técnicas para la implementación de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667.

11. Que, de conformidad a lo dispuesto en el numeral 4 del artículo 3 de la ley N° 21.472, el mecanismo transitorio de protección al cliente aplica al Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos, y que se implementa a través de las fijaciones semestrales de precios a que se refiere el artículo 158° de la ley.

12. Que, a su vez, con fecha 30 de abril de 2024, se publicó en el Diario Oficial la ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria.

13. Que, los artículos 157° y 191° de la ley regulan, respectivamente, los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional; y el mecanismo de equidad tarifaria residencial.

14. Que, el numeral 7 del artículo 3 de la ley N° 21.472, en relación a los cargos y descuentos asociados a la aplicación de los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional, establece que no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la ley, manteniendo los mismos establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al decreto supremo N° 9T/2022.

15. Que, para extinguir progresivamente los saldos originados por la implementación de la ley N° 21.185 y la ley N° 21.472, el artículo 9 de este último cuerpo legal, modificado por la ley N° 21.667, dispuso que en las fijaciones de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, se

establecerá un cargo, denominado “Cargo MPC”, equivalente a 22 pesos por kWh, para los periodos tarifarios de los años 2024 a 2027, el que se reajustará semestralmente conforme a la variación que experimente el Índice de Precios al Consumidor, considerando como base el mes de enero de 2024.

16. Que, el artículo 9 de la ley N° 21.472, modificado por la ley N° 21.667, establece determinadas condiciones que habilitan a la Comisión para ajustar el monto del Cargo MPC, con el objeto de extinguir los saldos originados por la implementación de las leyes N° 21.185 y N° 21.472 y sus modificaciones. El artículo 30° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379 dispone que la concurrencia de estas condiciones debe ser verificada e implementada por la Comisión al emitir su informe técnico y, de ser procedente, implementarlo en las fijaciones semestrales de precios a que se refiere el artículo 158° de la ley.

17. Que, en el marco del presente proceso tarifario la Comisión constató en el informe técnico definitivo aprobado por la resolución exenta N° 672 que no se han verificado las condiciones que hacen procedente el ajuste del Cargo MPC, por lo que este únicamente se reajustará conforme a la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor, considerando como base el mes de enero de 2024.

18. Que, el citado artículo 9 de la ley N° 21.472 establece que el Cargo MPC debe ser soportado, a partir del primer período tarifario del año 2024, por aquellos clientes sometidos a regulación de precios cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 kWh, y que a partir del primer período tarifario de 2025 deberá ser soportado por todos los clientes sometidos a regulación de precios, independiente de su nivel de consumo.

19. Que, el inciso cuarto del artículo segundo transitorio de la ley N° 21.667 dispone que las diferencias de facturación no pagadas, contabilizadas entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2024, deben ser incorporadas en el informe técnico definitivo emitido por la Comisión para la dictación del presente acto administrativo. Lo anterior, con el objeto de que las referidas diferencias de facturación sean remuneradas a través de la emisión de documentos de pago, conforme al procedimiento contenido en aquel artículo.

20. Que, el artículo 4 de la ley N° 21.472 establece que el denominado Beneficio a Cliente Final, corresponde la diferencia de valorización de los consumos de los clientes finales, entre los precios de nudo promedio correspondientes o del decreto respectivo para el caso de los sistemas medianos y los precios establecidos conforme al artículo 3° del mismo cuerpo legal, más los déficits de recaudación del balance de las concesionarias de distribución. El valor acumulado de Beneficios a Cliente Final aplicados por las empresas distribuidoras, más sus costos financieros, corresponderán al “Saldo Final Restante”, el cual debe ser incorporado explícitamente en los decretos tarifarios semestrales de precios de nudo promedio, conforme al artículo 5 de la ley N° 21.472.

21. Que, asimismo, la ley N° 21.657 incorporó un nuevo artículo 191° bis a la ley, el que establece que en favor de los operadores de servicios sanitarios rurales que cumplan con los requisitos para ser licenciatarios conforme al artículo 13 de la ley N° 20.998, que regula los Servicios Sanitarios Rurales, se les aplicará un descuento equivalente al monto a facturar por concepto de precio nudo de la potencia de punta al que hace referencia el numeral 1 del artículo 155° de la ley. Estos descuentos deben ser contabilizados por la Comisión, a efectos de incorporar dichos montos en la fijación de precios a que se refiere el artículo 158° de la ley, los que luego serán traspasados a las empresas concesionarias de distribución.

22. Que, de conformidad a lo dispuesto en la resolución exenta N° 275, para efectos de la contabilización de los descuentos a que se refiere el considerando precedente, la información relativa a los descuentos efectuados por las concesionarias de distribución debe ser enviada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles a la Comisión durante los últimos cinco días hábiles del mes de marzo y septiembre de cada año, considerando la información de los últimos seis meses previos a su envío. Sobre la base de esta información la Comisión determinará un cargo unitario en pesos por kilowatt hora [\$/kWh], en adelante “Cargo Unitario SSR”, considerando la demanda de energía proyectada del período tarifario correspondiente, el cual se incorporará a las tarifas de precios de nudo promedio de energía a nivel de distribución de las empresas concesionarias de distribución.

23. Que, en relación a lo señalado en el considerando anterior, y para los efectos del presente proceso tarifario, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles remitió los antecedentes correspondientes a los descuentos efectuados en el periodo, a través del Oficio Ordinario Electrónico N° 241066, de 8 de agosto de 2024, complementado por el Oficio Ordinario Electrónico N° 249089, de 30 de septiembre de 2024, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, que da respuesta a CNE Of. Ord. N° 509/2024 de la Comisión.

24. Que, por otro lado, en el marco de los procesos de fijación de precios de nudo promedio, el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667 regula un mecanismo de descuento en la componente de energía para aquellas comunas reconocidas como zonas en transición, por un acuerdo especial del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático.

25. Que, en su Sesión Ordinaria N° 4, de fecha 3 de mayo de 2024, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptó su Acuerdo N° 10/2024, que reconoce como

zonas en transición a las comunas de Tocopilla, Mejillones, Huasco, Puchuncaví, Quintero y Coronel, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667. Adicionalmente, el mismo órgano colegiado, a través del Acuerdo N° 22/2024, adoptado en su Sesión Ordinaria N° 8, de fecha 12 de septiembre de 2024, reconoció a la comuna de Hualpén como zona en transición para los mismos efectos.

26. Que, mediante Oficio Ordinario N° 570/2024, de fecha 10 de mayo de 2024, y Oficio N° 1281/2024, de 12 de septiembre de 2024, este Ministerio informó a la Comisión los acuerdos del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, a efectos de incorporar un descuento a las comunas reconocidas como zonas en transición en el marco del presente proceso de fijación de precios de nudo promedio.

27. Que, la Comisión, mediante el oficio CNE Of. Ord. N° 876/2024, de 16 de diciembre de 2024, remitió a este Ministerio la resolución exenta N° 672, de la misma fecha, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024, correspondiente a la fijación del primer semestre de 2025.

28. Que, el informe técnico señalado en el considerando anterior contiene el cálculo de los nuevos precios de nudo promedio para cada concesionaria, según lo establecido en el artículo 157° de la ley, considerando las reglas dispuestas en el artículo 3 de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667.

29. Que, mediante la resolución exenta N° 681, de 20 de diciembre de 2024, de la Comisión, se rectificó el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024. La referida resolución fue remitida por la Comisión al Ministerio, mediante oficio CNE Of. Ord. N° 890, de igual fecha.

30. Que, de acuerdo a lo indicado en el inciso primero del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, los decretos de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la ley que se dicten durante la vigencia de las disposiciones de la ley N° 21.472, podrán entrar en vigencia sin esperar su total tramitación por razones impostergables de buen servicio, indicando tal circunstancia en el decreto respectivo.

31. Que, en dicho contexto, se debe tener presente lo señalado en el considerando 18. precedente en cuanto a que conforme a lo dispuesto en el numeral 2 del inciso segundo del artículo 9 de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667, a contar del primer período tarifario de 2025, el Cargo MPC será soportado por todos los clientes sometidos a regulación de precios, independiente de su nivel de consumo, por lo que desde la entrada en vigencia del presente acto administrativo, los clientes sometidos a regulación de precios cuyo consumo promedio mensual sea inferior a 350 kWh comenzarán a pagar dicho cargo, de forma que un retraso en la emisión de este decreto implicaría una menor recaudación por concepto de Cargo MPC, al margen de lo previsto en la ley N° 21.667, lo que podría afectar el oportuno cumplimiento de las obligaciones del Fondo de Estabilización de Tarifas u obligar a ajustar el monto del Cargo MPC en futuros procesos tarifarios.

32. Que, del mismo modo, un retraso en el inicio del pago del Cargo MPC por parte de los clientes sometidos a regulación de precios con consumo promedio mensual inferior a 350 kWh implicaría un incumplimiento de lo dispuesto en el numeral 2 del inciso segundo del artículo 9 de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667, en perjuicio de los clientes de mayores consumos promedio mensuales, ya que prolongaría más allá de lo previsto por el legislador, debiendo soportar estos clientes de mayores consumos el pago del cargo MPC, constituyendo un tratamiento no permitido por aquellas leyes en relación a la carga de proporcionar los recursos necesarios para extinguir progresivamente los saldos originados por la implementación de la ley N° 21.185 y la ley N° 21.472.

33. Que, conforme a lo antes señalado, con el fin de ajustarse a las condiciones previstas por el legislador destinadas a asegurar que se extingan oportunamente las deudas asociadas a los mecanismos de estabilización de tarifas y velar por la adecuada distribución de la carga de contribuir al financiamiento de estas medidas, resulta imperioso que este decreto entre en vigencia en el menor plazo posible.

34. Que, en consecuencia, esta Secretaría de Estado utilizará la facultad dispuesta en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, por lo que el presente decreto entrará en vigencia sin esperar su total tramitación, por razones impostergables de buen servicio, de forma que deberá publicarse en el Diario Oficial una vez remitido a la Contraloría General de la República.

35. Que, en virtud de lo expuesto en los considerandos precedentes, este Ministerio viene en dictar el presente acto administrativo, conforme se indica en la parte resolutive del mismo.

Decreto:

**Artículo primero:** Fíjense los precios de nudo promedio y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad destinados a clientes sometidos a regulación de precios, en adelante “Clientes Regulados” o “Clientes”, en virtud de lo señalado en los artículos 155° y siguientes de la Ley, considerando el mecanismo de protección al cliente por la ley N° 21.472, modificado por la ley N° 21.667. Estos precios se aplicarán desde la publicación del presente decreto en el Diario Oficial, sin perjuicio de su entrada en vigencia a contar del 1° de enero de 2025.

## 1 DEFINICIONES Y CONSIDERACIONES

### 1.1 Ajuste o Recargo (“AR”):

Ajuste o recargo a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria de servicio público de distribución, resultante de la aplicación del artículo 157° de la ley y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones que correspondan, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor AR corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.

### 1.2 Beneficio a Cliente Final

Beneficio contemplado en el artículo 4 de la ley N° 21.472, que corresponde a la diferencia de valorización de los respectivos consumos entre los precios de nudo promedio correspondientes o del decreto respectivo para el caso de los sistemas medianos y los precios establecidos en el artículo 3 de dicho cuerpo normativo. Adicionalmente, incorporará el Déficit Semestral de la Distribuidora, en conformidad al inciso segundo del artículo 4 de la ley N° 21.472, determinado de conformidad al artículo 34° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

### 1.3 Cargo MPC

Cargo que se adiciona a los precios de energía traspasables a los clientes regulados en las fijaciones a que se refiere el artículo 158° de la ley, y cuyo objetivo, de conformidad al artículo 11 de la ley 21.472, es permitir extinguir progresivamente los saldos originados por la aplicación de la ley N° 21.185, así como para pagar las obligaciones del Fondo de Estabilización de Tarifas, y los documentos de pago emitidos de acuerdo con la ley N° 21.472, y sus modificaciones posteriores, de acuerdo con las condiciones que en ellos se contienen. A efectos del presente decreto, el cargo MPC es equivalente a 22,611 pesos por kWh, conforme a lo dispuesto en el inciso primero del artículo 9 de la ley N° 21.472, atendido el reajuste de su valor conforme a la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor, correspondiente a un alza de 2,78%, considerando como base el mes de enero de 2024.

Cabe hacer presente que conforme a lo dispuesto en el numeral 2. del inciso segundo del artículo 9 de la ley N° 21.472, en el periodo tarifario regido por el presente acto administrativo, este cargo es soportado por todos los clientes sometidos a regulación de precios, independiente de su nivel de consumo.

### 1.4 Cargo Unitario SSR

Cargo unitario en pesos por kilowatt hora, determinado por la Comisión sobre la base de los descuentos efectivamente aplicados por las empresas concesionarias de servicio público de distribución en la facturación a los operadores de servicios sanitarios rurales que cumplan con los requisitos para ser licenciatarios conforme al artículo 13 de la ley N° 20.998, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 191° bis de la Ley, considerando la demanda de energía proyectada del período tarifario correspondiente, el cual se incorporará a las tarifas de precios de nudo promedio de energía a nivel de distribución.

A efectos del presente periodo tarifario, conforme a la información suministrada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, la Comisión determinó el Cargo Unitario SSR, cuyo valor equivale a 0,02 pesos por kWh.

### 1.5 Comunas reconocidas como zonas en transición

Corresponden a aquellas comunas que han sido reconocidas como zonas en transición por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, a efectos de aplicar 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 Distribuidoras traspasan a los Clientes. Este descuento se adicionará a los descuentos establecidos en los artículos 157° y 191° de la Ley, respecto del precio de la energía a traspasar a los clientes regulados conforme a lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667.

Para los efectos del presente acto administrativo corresponden a zonas en transición las comunas de Tocopilla, Mejillones, Huasco, Puchuncaví, Quintero, Coronel y Hualpén, conforme a lo dispuesto en el Acuerdo N° 10/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptado en Sesión Ordinaria N° 4, de fecha 3 de mayo de 2024 y en el Acuerdo N° 22/2024, del mismo órgano colegiado, adoptado en su Sesión Ordinaria N° 8, de fecha 12 de septiembre de 2024.

### 1.6 Déficit Semestral de la Distribuidora

Suma de los montos que no pudieron ser recaudados por la Distribuidora, de conformidad a los balances de las Distribuidoras, determinado en el informe técnico aprobado mediante la resolución exenta N° 672, calculado en conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 34° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

### 1.7 Diferencias por Compras

Monto de dinero determinado por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante "Coordinador", para cada contrato, de conformidad a lo establecido en el artículo 17° de la resolución exenta N° 703, correspondiendo a la suma, sobre todas las horas del mes correspondiente, de las diferencias entre los retiros físicos de energía del respectivo contrato de suministro de cada hora valorizados a los costos marginales en los correspondientes puntos de retiro asociados al respectivo sistema de transmisión zonal, y las compras de energía en los puntos de compra en la señalada hora asociada a dichos retiros, valorizadas a los costos marginales de los correspondientes puntos de compra. El referido monto se incorpora, de manera individualizada, dentro de las Diferencias de Facturación, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 18° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

### 1.8 Diferencias de Facturación

Diferencia en el pago en la facturación de la energía y potencia que se genere entre la aplicación de los niveles de precios fijados en el respectivo contrato y aquellos establecidos para el respectivo contrato en el decreto de precio nudo promedio vigente al momento de aplicación de la tarifa, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 18° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

### 1.9 Diferencias por Retraso del Decreto

Corresponden a las diferencias de facturación de energía y potencia entre los niveles de precios de los respectivos contratos establecidos en el decreto de precios de nudo promedio, que se haya publicado en el Diario Oficial con retraso y aquellos precios que fueron efectivamente aplicados producto del retraso de la publicación del señalado decreto, descontando las diferencias de los Beneficios al Cliente Final resultantes del decreto de precio de nudo promedio publicado con retraso y del decreto de precio de nudo promedio efectivamente aplicados producto del retraso, durante el período de retraso. Este cálculo se realiza de conformidad a lo dispuesto en el artículo 19° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, y en él se consideran las ventas reales en los puntos de compra y durante el período de retraso del decreto antes referido.

### 1.10 Diferencias de Facturación No Pagadas

Corresponden a las diferencias de valoración mensual de los respectivos contratos o del decreto respectivo para el caso de los sistemas medianos y los precios establecidos en el decreto de precios de nudo promedio vigente al momento de la facturación para el correspondiente contrato, y toda otra diferencia de facturación que no haya sido pagada a los suministradores ni reconocida a través de documentos de pago, contabilizadas entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2024, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo segundo transitorio de la ley N° 21.667. Este cálculo se realiza de conformidad a lo dispuesto en el artículo 19° bis del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

En consistencia con la definición del párrafo precedente, para efectos del presente decreto las Diferencias de Facturación No Pagadas consideran las Diferencias por Retraso del decreto, Diferencias de Facturación y las Diferencias por Compra, contabilizadas entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2024.

Cabe hacer presente que de conformidad al artículo 18° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, las Diferencias por Compras consideran 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 de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° de la resolución exenta N° 703, ajustadas a una misma base monetaria conforme las variaciones mensuales que experimente el Índice de Precios al Consumidor, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas.

### 1.11 Excedente Semestral de la Distribuidora

Suma de los montos de exceso de recaudación por parte de la Distribuidora, según los balances de las Distribuidoras, calculado de conformidad a lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379.

### 1.12 Fondo de Estabilización de Tarifas

Corresponde al fondo a que se refiere el artículo 212°-14 de la ley, el cual es administrado por la Tesorería General de la República, cuyo objeto es la estabilización de las tarifas eléctricas para clientes regulados y el pago de los saldos originados por la aplicación de las leyes N° 21.185 y N° 21.472, y sus modificaciones, y el financiamiento del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica para usuarios residenciales establecido en el artículo sexto transitorio de la ley N° 21.667.

### 1.13 Mecanismo de Protección al Cliente (“MPC”)

Mecanismo a que se refiere el artículo 2 de la ley N° 21.472, que estabiliza los precios de energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos, complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por Distribuidoras reguladas por la ley.

### 1.14 Precios de Nudo de Corto Plazo de energía y potencia de punta

Son aquellos precios fijados semestralmente conforme a lo establecido en el artículo 160° de la ley y demás normativa vigente.

### 1.15 Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia

Son aquellos precios que debe pagar una Distribuidora a su suministrador en virtud del contrato de suministro respectivo, suscrito a partir de las licitaciones públicas reguladas en conformidad a los artículos 131° y siguientes de la ley.

### 1.16 Saldos Contabilizados según ley N° 21.185 o Saldos PEC

Corresponde a los saldos originados con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido en el artículo 1° de la ley N° 21.185, contabilizados de conformidad a lo dispuesto en la resolución exenta N° 379.

### 1.17 Saldo Final Restante

Corresponde al valor acumulado de Beneficios a Cliente Final aplicado por las Distribuidoras más los costos financieros indicados en el artículo 6 de la ley N° 21.472, al que deberán descontarse los pagos realizados por la Tesorería General de la República, de conformidad a lo establecido en el artículo 10 del mismo cuerpo legal.

A su vez, conforme a lo señalado en el literal ii) del artículo 3 del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, en consideración a lo establecido en el artículo 14° de la ley N° 21.472 y el artículo segundo transitorio de la ley N° 21.667, para efectos de la contabilización del Saldo Final Restante, se considerará adicionalmente el valor de pago de los documentos de pago emitidos en conformidad a lo señalado en los referidos artículos y de acuerdo a lo dispuesto en los Artículos 19° bis y 21° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, y sus costos financieros correspondientes, descontados los pagos realizados por los respectivos documentos de pago.

### 1.18 Consideraciones Generales

Para los efectos del presente decreto, el precio de nudo promedio corresponderá al promedio de los precios de nudo de largo plazo vigentes para los suministros, conforme a la modelación de los contratos de las Distribuidoras, ponderando cada precio por el volumen de suministro correspondiente.

En el caso que una Distribuidora, a la fecha de entrada en vigencia del presente decreto, tenga suministros sujetos a Precio de Nudo de Corto Plazo, el precio de nudo promedio se obtendrá considerando esos suministros con criterios similares a los contratos licitados, constituyéndose entonces como un contrato recogido en el cálculo del precio de nudo promedio.

La modelación de los contratos de suministro, elaborada por la Comisión con ocasión de la realización de su informe técnico, considera los índices disponibles al momento en que realiza el cálculo. Lo anterior, sin perjuicio del pago que deban realizar las Distribuidoras a sus suministradores, de acuerdo a lo establecido en sus respectivos contratos.

Se considerarán para el MPC solo aquellos contratos que iniciaron suministro antes de 2021. No obstante, de conformidad a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo segundo transitorio de

la ley N° 21.667, en la determinación de las Diferencias de Facturación No Pagadas y su posterior remuneración a través de documentos de pago, se consideran todos los contratos de suministro.

2 PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

2.1 Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia, Precios de Nudo de Largo Plazo y Cargo Equivalente de Transmisión

Los Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia, de acuerdo con lo señalado en los artículos 6° y 11° de la resolución exenta N° 703, y los descuentos del monto del Cargo Equivalente de Transmisión Final (“CET”) en el precio total de energía de los contratos modificados de acuerdo a lo señalado en el artículo vigesimoquinto transitorio, letra E. Numeral i., de la ley N° 20.936 y en la resolución exenta N° 7, son los que se indican en la siguiente tabla:

Tabla 1: Precio de Nudo de Largo Plazo en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	104,774	11,04	4,299	93,793	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecdca	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecdca	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecdca	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	104,774	11,04	2,724	95,264	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	104,774	11,04	3,925	94,142	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	104,774	11,04	3,503	94,536	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	104,774	11,04	4,299	93,793	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecdca	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecdca	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecdca	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	104,774	11,04	2,724	95,264	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eliqsa	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eliqsa	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	104,774	11,04	3,925	94,142	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	104,774	11,04	3,503	94,536	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelat	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelat	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	104,774	11,04	4,299	93,793	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecdca	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecdca	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecdca	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	104,774	11,04	2,724	95,264	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	104,774	11,04	3,925	94,142	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	104,774	11,04	3,503	94,536	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	104,774	11,04	3,688	94,363	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	83,146	12,58	1,009	76,675	11.743,38
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Conafe	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Elecda	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	117,151	11,74	1,649	107,820	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	117,151	11,74	1,585	107,880	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	117,151	11,74	1,580	107,885	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	111,885	11,74	4,668	100,087	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	111,885	11,74	4,435	100,304	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	111,885	11,74	4,431	100,308	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecdca	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Conafe	126,968	11,74	2,531	116,162	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Conafe	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Elecdca	126,968	11,74	2,478	116,211	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Elecdca	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecdca	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Elecdca	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelat	126,968	11,74	2,408	116,276	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelat	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	117,151	11,74	1,649	107,820	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	111,885	11,74	4,668	100,087	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	126,968	11,74	2,531	116,162	10.959,24
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Elecdca	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Elecdca	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelat	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Conafe	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Elecdca	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelat	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	104,774	11,04	3,295	94,730	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	104,774	11,04	3,295	94,730	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	104,774	11,04	3,295	94,730	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	111,885	11,74	5,048	99,732	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	126,968	11,74	2,686	116,017	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	104,774	11,04	3,518	94,522	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	104,774	11,04	3,360	94,669	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	104,774	11,04	3,493	94,546	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	104,774	11,04	3,843	94,218	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	104,774	11,04	3,832	94,229	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	104,774	11,04	3,508	94,531	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	104,774	11,04	4,104	93,975	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	104,774	11,04	3,379	94,652	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	104,774	11,04	3,049	94,960	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	104,774	11,04	3,291	94,734	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	104,774	11,04	2,997	95,008	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	104,774	11,04	3,657	94,393	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	104,774	11,04	3,898	94,168	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	104,774	11,04	3,581	94,463	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	104,774	11,04	3,909	94,157	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	104,774	11,04	4,024	94,050	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinares	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Luzinares	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	104,774	11,04	4,128	93,952	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	104,774	11,04	3,846	94,216	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	104,774	11,04	3,442	94,593	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4A	BB	Iberoeolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	112,274	11,04	0,000	104,807	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	104,774	11,04	3,518	94,522	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	104,774	11,04	3,360	94,669	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	104,774	11,04	3,493	94,546	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	104,774	11,04	3,843	94,218	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	104,774	11,04	3,832	94,229	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	104,774	11,04	3,508	94,531	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	104,774	11,04	4,104	93,975	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	104,774	11,04	3,379	94,652	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	104,774	11,04	3,049	94,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	104,774	11,04	3,291	94,734	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	104,774	11,04	2,997	95,008	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	104,774	11,04	3,657	94,393	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	104,774	11,04	3,898	94,168	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	104,774	11,04	3,581	94,463	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	104,774	11,04	3,909	94,157	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	104,774	11,04	4,024	94,050	10.305,80

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzinares	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzinares	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	104,774	11,04	4,128	93,952	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	104,774	11,04	3,846	94,216	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	104,774	11,04	3,442	94,593	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	85,657	11,04	0,000	79,960	10.305,80
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	89,346	11,04	0,000	83,404	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	104,774	11,04	3,518	94,522	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	104,774	11,04	3,360	94,669	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	104,774	11,04	3,493	94,546	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	104,774	11,04	3,843	94,218	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	104,774	11,04	3,832	94,229	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	104,774	11,04	3,508	94,531	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	104,774	11,04	4,104	93,975	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	104,774	11,04	3,379	94,652	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edesca	104,774	11,04	3,049	94,960	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edesca	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edesca	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	104,774	11,04	3,291	94,734	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	104,774	11,04	2,997	95,008	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	104,774	11,04	3,657	94,393	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	104,774	11,04	3,898	94,168	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	104,774	11,04	3,581	94,463	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	104,774	11,04	3,909	94,157	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzinares	104,774	11,04	4,024	94,050	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzinares	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzinares	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	104,774	11,04	4,128	93,952	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	104,774	11,04	3,846	94,216	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	104,774	11,04	3,442	94,593	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	128,124	11,04	0,000	119,603	10.305,80
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	125,483	11,04	0,000	117,138	10.305,80
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	87,803	10,98	5,029	77,270	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	69,503	10,98	3,667	61,458	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	87,803	10,98	5,268	77,046	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	69,503	10,98	3,305	61,796	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	EEPA	87,803	10,98	5,029	77,270	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	EEPA	69,503	10,98	3,667	61,458	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Enel Distribución	87,803	10,98	5,268	77,046	10.249,79
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Enel Distribución	69,503	10,98	3,305	61,796	10.249,79
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	119,765	12,94	3,785	108,267	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	119,831	12,94	3,700	108,408	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	127,513	12,94	6,305	113,147	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	125,364	12,94	6,305	111,141	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	119,831	12,94	3,700	108,408	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	127,513	12,94	6,305	113,147	12.079,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	125,364	12,94	6,305	111,141	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	118,514	12,94	3,700	107,179	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	127,513	12,94	6,305	113,147	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	124,648	12,94	6,305	110,473	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	118,514	12,94	3,700	107,179	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	127,513	12,94	6,305	113,147	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	124,648	12,94	6,305	110,473	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	117,856	12,94	3,700	108,565	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	126,081	12,94	6,305	111,811	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	117,856	12,94	3,700	108,565	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	126,081	12,94	6,305	111,811	12.079,44
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Copelec	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edecsa	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzinares	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepa	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzinares	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepea	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepea	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	117,151	11,74	1,569	107,896	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	117,151	11,74	1,449	108,008	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edecsa	117,151	11,74	1,450	108,006	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edecsa	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edecsa	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	117,151	11,74	1,629	107,839	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	117,151	11,74	1,461	107,996	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	117,151	11,74	1,627	107,842	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzlinares	117,151	11,74	1,508	107,952	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzlinares	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzlinares	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	117,151	11,74	1,436	108,019	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	117,151	11,74	1,627	107,842	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepea	117,151	11,74	0,000	109,360	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepea	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepea	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepea	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepea	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edesca	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edesca	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzinares	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepea	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepea	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edesca	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzinaraes	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzparral	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	111,885	11,74	4,856	99,911	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	111,885	11,74	4,335	100,397	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	111,885	11,74	4,541	100,206	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	111,885	11,74	4,561	100,187	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	111,885	11,74	5,249	99,544	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	111,885	11,74	4,493	100,250	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	111,885	11,74	5,054	99,726	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	111,885	11,74	5,036	99,743	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edesca	111,885	11,74	3,851	100,849	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edesca	111,885	11,74	3,852	100,848	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edesca	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	111,885	11,74	4,300	100,430	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	111,885	11,74	3,394	101,275	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	111,885	11,74	4,606	100,144	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	111,885	11,74	4,315	100,416	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	111,885	11,74	4,322	100,409	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	111,885	11,74	3,572	101,110	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	111,885	11,74	3,573	101,108	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzinaraes	111,885	11,74	4,087	100,629	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzinaraes	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	111,885	11,74	3,862	100,839	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	111,885	11,74	4,847	99,919	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	111,885	11,74	5,074	99,708	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	111,885	11,74	4,016	100,695	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edesca	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzinares	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzparral	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CEC	126,968	11,74	2,618	116,080	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	126,968	11,74	2,325	116,354	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	126,968	11,74	1,866	116,782	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Codiner	126,968	11,74	2,555	116,139	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Codiner	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Codiner	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	126,968	11,74	2,653	116,048	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coopelan	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	126,968	11,74	2,444	116,243	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Cooprel	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Copelec	126,968	11,74	2,575	116,121	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Copelec	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Copelec	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Crell	126,968	11,74	2,639	116,060	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Crell	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Crell	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	126,968	11,74	1,849	116,799	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Edecsa	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Edecsa	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	EEPA	126,968	11,74	1,748	116,893	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelca	126,968	11,74	1,849	116,799	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelca	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelca	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	126,968	11,74	2,105	116,560	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Frontel	126,968	11,74	1,922	116,730	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Frontel	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Frontel	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Litoral	126,968	11,74	1,912	116,740	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Litoral	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Litoral	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	126,968	11,74	2,215	116,456	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzinares	126,968	11,74	2,082	116,581	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzinares	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzinares	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	126,968	11,74	1,791	116,853	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzparral	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Saesa	126,968	11,74	2,215	116,456	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Saesa	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Saesa	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Socoepea	126,968	11,74	2,537	116,156	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Socoepea	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepea	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Socoepea	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	117,151	11,74	1,569	107,896	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	111,885	11,74	4,335	100,397	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	126,968	11,74	2,325	116,354	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	144,807	11,74	0,000	135,177	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	117,151	11,74	1,569	107,896	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	153,447	11,74	0,000	143,242	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	129,353	11,74	0,000	120,750	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	146,287	11,74	0,000	136,558	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	157,828	11,74	0,000	147,332	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	111,885	11,74	4,335	100,397	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	105,148	11,74	0,000	98,155	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	132,483	11,74	0,000	123,672	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	126,968	11,74	2,325	116,354	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	129,199	11,74	0,000	120,607	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,946	11,74	0,000	134,373	10.959,24
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,873	11,74	0,000	126,837	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Edecsa	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzlinares	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Socoepea	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Crell	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	109,586	11,74	0,000	102,298	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Edecsa	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzlinares	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Socoepea	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Crell	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	151,142	11,74	0,000	141,090	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Litoral	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Edecsa	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzlinares	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelca	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Saesa	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Frontel	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Codiner	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Crell	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Copelec	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	149,036	11,74	0,000	139,125	10.959,24
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CEC	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CEC	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CEC	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CEC	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CGE Distribución	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CGE Distribución	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE Distribución	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE Distribución	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE Distribución	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE Distribución	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Chilquinta	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Chilquinta	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Chilquinta	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Chilquinta	124,648	12,94	6,305	110,473	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Chilquinta	127,513	12,94	6,305	113,147	12.079,44
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Chilquinta	118,514	12,94	3,700	107,179	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Chilquinta	126,081	12,94	6,305	111,811	12.079,44
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Chilquinta	117,856	12,94	3,700	106,565	12.079,44
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Codiner	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Codiner	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Codiner	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Codiner	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Codiner	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coelcha	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coelcha	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coelcha	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coelcha	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coelcha	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Coelcha	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coelcha	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Coelcha	148,935	11,86	3,572	135,696	11.071,26
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coopelan	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coopelan	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Coopelan	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Coopelan	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Coopelan	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coopelan	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Cooprel	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Cooprel	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Cooprel	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Cooprel	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Cooprel	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Cooprel	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Cooprel	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Cooprel	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Cooprel	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Cooprel	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Copelec	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Copelec	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Copelec	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Copelec	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Copelec	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Copelec	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Copelec	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Copelec	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Copelec	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Copelec	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Crell	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Crell	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Crell	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Crell	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Crell	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Crell	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Crell	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Edecsa	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Edecsa	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Edecsa	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Edecsa	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Edecsa	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Edecsa	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Edecsa	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	EEPA	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EEPA	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	EEPA	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	EEPA	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	EEPA	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	EEPA	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelca	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelca	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelca	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Emelca	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelca	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelca	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelca	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Emelca	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Emelca	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Enel Distribución	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Enel Distribución	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Enel Distribución	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Frontel	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Frontel	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Frontel	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Litoral	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Litoral	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Litoral	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Litoral	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Litoral	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Litoral	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Litoral	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	Litoral	125,364	12,94	6,305	111,141	12,079,44
CHQ 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	Litoral	127,513	12,94	6,305	113,147	12,079,44
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	Litoral	119,831	12,94	3,700	108,408	12,079,44
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Litoral	124,648	12,94	6,305	110,473	12,079,44

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Litoral	127,513	12,94	6,305	113,147	12,079,44
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Litoral	118,514	12,94	3,700	107,179	12,079,44
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Litoral	126,081	12,94	6,305	111,811	12,079,44
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Litoral	117,856	12,94	3,700	106,565	12,079,44
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Litoral	148,935	11,86	3,572	135,696	11,071,26
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luz Osorno	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luz Osorno	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luz Osorno	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luz Osorno	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzinares	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzinares	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzinares	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzinares	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzinares	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzparral	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzparral	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luzparral	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Luzparral	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luzparral	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Luzparral	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Saesa	50,198	11,02	0,000	46,860	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Saesa	69,504	11,02	0,000	64,882	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	66,891	11,02	0,000	62,442	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	72,370	11,02	0,000	67,557	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Saesa	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Saesa	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Saesa	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Saesa	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Saesa	58,076	11,02	0,000	54,214	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	61,500	11,02	0,000	57,410	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	71,809	11,02	0,000	67,033	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elecda	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	56,841	11,02	0,000	53,061	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	90,928	11,02	0,000	84,881	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	62,582	11,02	0,000	58,420	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	62,581	11,02	0,000	58,419	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Elecda	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	62,584	11,02	0,000	58,422	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	77,101	11,02	0,000	71,973	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	77,615	11,02	0,000	72,453	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Elecda	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	77,106	11,02	0,000	71,978	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	77,104	11,02	0,000	71,976	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eliqsa	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Elecda	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Elecda	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	77,092	11,02	0,000	71,965	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	52,274	11,02	0,000	48,798	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	55,229	11,02	0,000	51,556	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eledda	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	77,108	11,02	0,000	71,980	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eledda	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	92,245	11,02	0,000	86,110	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelari	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eliqsa	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eledda	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelat	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Conafe	56,094	11,02	0,000	52,364	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eledda	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	51,147	11,02	0,000	47,746	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eliqsa	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eledda	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	51,949	11,02	0,000	48,494	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Emelari	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Eliqsa	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Eledda	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Emelat	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Conafe	62,288	11,02	0,000	58,146	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	83,055	11,02	0,000	77,532	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelari	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Eledda	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelat	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Conafe	80,418	11,02	0,000	75,070	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	94,656	11,02	0,000	88,361	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelari	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Eledda	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Emelat	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Conafe	92,283	11,02	0,000	86,146	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eledda	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelat	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	93,601	11,02	0,000	87,376	10,287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelari	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eliqsa	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eiecdca	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelat	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Conafe	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	90,928	11,02	0,000	84,881	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	62,581	11,02	0,000	58,419	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	62,582	11,02	0,000	58,420	10.287,13
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepa	62,584	11,02	0,000	58,422	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	77,101	11,02	0,000	71,973	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepa	77,106	11,02	0,000	71,978	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	77,615	11,02	0,000	72,453	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	77,104	11,02	0,000	71,976	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	77,092	11,02	0,000	71,965	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepa	92,245	11,02	0,000	86,110	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepa	77,108	11,02	0,000	71,980	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Socoepa	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepa	55,229	11,02	0,000	51,556	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepa	56,841	11,02	0,000	53,061	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepa	52,274	11,02	0,000	48,798	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Socoepa	56,094	11,02	0,000	52,364	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Socoepa	51,949	11,02	0,000	48,494	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Socoepa	51,147	11,02	0,000	47,746	10.287,13
2015/01	BS2	BB	Iberéolica Cabo Leones II S.A.	Socoepa	62,288	11,02	0,000	58,146	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	83,055	11,02	0,000	77,532	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	94,656	11,02	0,000	88,361	10.287,13
2015/01	BS2A	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Socoepa	80,418	11,02	0,000	75,070	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Iberéolica Cabo Leones III SpA	Socoepa	92,283	11,02	0,000	86,146	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socoepa	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepa	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socoepa	93,601	11,02	0,000	87,376	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Socoepa	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Socoepa	50,198	11,02	0,000	46,860	10.287,13
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnex Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnex Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edesca	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CGE Distribución	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Chilquinta	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Codiner	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coelcha	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coopelan	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Cooprel	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Copelec	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Crell	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Edecsa	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EEPA	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Emelca	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Enel Distribución	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Frontel	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Litoral	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luz Osorno	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luzinares	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Saesa	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELARI	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	ELIQSA	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Elecda	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELAT	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Conafe	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Socoepa	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnex Cox Energy Chile SpA	CEC	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzinares	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepea	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzinares	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepea	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepea	43,692	10,25	0,000	40,786	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Crell	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Socoepea	44,436	10,25	0,000	41,481	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CEC	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CGE Distribución	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Chilquinta	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Codiner	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coelcha	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coopelan	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Cooprel	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Copelec	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Crell	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Edecsa	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EEPA	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Emelca	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Enel Distribución	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Frontel	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Litoral	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luz Osorno	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luzinares	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Saesa	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELARI	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELIQSA	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Elecda	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELAT	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Conafe	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Socoepea	44,106	10,25	0,000	41,173	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzinares	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepea	46,770	10,25	0,000	43,660	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzinares	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepea	32,533	10,25	0,000	30,369	9.568,33
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	71,809	11,02	0,000	67,033	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	61,500	11,02	0,000	57,410	10.287,13
2015/01	BS3	BB	PUELICHE SUR EÓLICA	EMELARI	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS3	BB	PUELICHE SUR EÓLICA	ELIQSA	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS3	BB	PUELICHE SUR EÓLICA	ELECDA	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	PUELICHE SUR EÓLICA	EMELAT	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS3	BB	PUELICHE SUR EÓLICA	CONAFE	58,076	11,02	0,000	54,214	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQSA	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECDA	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	72,370	11,02	0,000	67,557	10.287,13
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	66,891	11,02	0,000	62,442	10.287,13
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	69,504	11,02	0,000	64,882	10.287,13

Para estos efectos, se han considerado las empresas que resultaron adjudicadas en las respectivas licitaciones, sin perjuicio de las posteriores cesiones de contratos y cambios en la persona jurídica del suministrador.

Adicionalmente, en conformidad a lo dispuesto en el numeral 6 del artículo 3° de la ley N° 21.472, para el caso de los sistemas medianos, la componente de energía y potencia será estabilizada y fijada semestralmente de acuerdo con las condiciones definidas en los numerales anteriores del citado artículo y las demás disposiciones de la referida ley.

Tabla 2: Precios de Nudo de Largo Plazo en los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysén 23	106,550	10.781,73
Chacab 33	106,550	10.781,73
Mañi 33	106,550	10.781,73
Ñire 33	106,550	10.781,73
Tehuel 23	106,550	10.781,73
Palena 23	116,929	18.760,75
General Carrera 23	147,215	19.173,79
Cochamó 23	213,862	18.102,41
Hornopirén 23	206,786	12.210,85
Punta Arenas 13,2	73,136	14.844,99
Tres Puentes 13,2	88,537	14.844,99
Puerto Natales 13,2	68,732	14.928,30
Porvenir 13,2	86,390	10.195,66
Puerto Williams 13,2	306,959	22.245,27

### 3 SALDOS CONTABILIZADOS SEGÚN LEY N° 21.185 Y MONTO DE PAGO DE LOS SALDOS PEC

Conforme a lo dispuesto en la ley N° 21.472, y el artículo 41 del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, el presente decreto deberá indicar los saldos originados con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido en el artículo 1° de la ley N° 21.185, contabilizados de conformidad a lo dispuesto en la resolución exenta N° 379, así como los montos de pago de los Saldos PEC para el periodo semestral correspondiente.

De acuerdo a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los saldos antes mencionados del Sistema Eléctrico Nacional, identificando al suministrador acreedor de dichos saldos y la Distribuidora deudora correspondiente:

Tabla 3: Saldos por suministrador - Distribuidora SEN

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
CEC	Abengoa	257.171
CEC	Acciona	147.855
CEC	Aela Generación S.A.	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.793
CEC	Chungungo S.A.	42.404
CEC	Colbún	29.173
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
CEC	E-CL	1.357.399
CEC	El Campesino	962.626
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	24.245
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	17.985
CEC	Endesa	954.235
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	11.081
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.491
CEC	Norvind	13.386
CEC	Panguipulli	84.265
CEC	Pelumpén S.A.	76.032
CEC	San Juan SpA.	115.445
CEC	Santiago Solar S.A.	24.647
CEC	SCB II SpA	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	4.829
CGE Distribución	Abengoa	10.407.134
CGE Distribución	Acciona	6.585.323
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	2.342.448
CGE Distribución	AES Gener	25.029.780
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	235.277
CGE Distribución	Chungungo S.A.	1.629.109
CGE Distribución	Colbún	83.769.878
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	158.656
CGE Distribución	D. Almagro	7.991.345
CGE Distribución	E-CL	62.738.737
CGE Distribución	El Campesino	40.723.332
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.099.728
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	840.791
CGE Distribución	Endesa	189.533.314
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	450.633
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	752.266
CGE Distribución	M. Redondo	10.447.500
CGE Distribución	Norvind	541.855
CGE Distribución	Panguipulli	6.585.852
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	2.915.892
CGE Distribución	Puntilla	2.921.812
CGE Distribución	San Juan SpA.	5.397.935
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	975.296
CGE Distribución	SCB II SpA	194.924
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	193.997
Chilquinta	Abengoa	879.418
Chilquinta	Acciona	576.052
Chilquinta	Aela Generación S.A.	579.400
Chilquinta	AES Gener	40.967.618
Chilquinta	Amunche Solar SpA	78.659
Chilquinta	Chungungo S.A.	135.457
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	45.190
Chilquinta	E-CL	5.407.187
Chilquinta	El Campesino	3.515.001
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	91.064
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	64.042
Chilquinta	Endesa	54.437.273
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	37.421
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	214.961

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Chilquinta	Norvind	46.182
Chilquinta	Panguipulli	5.999.682
Chilquinta	Pelumpén S.A.	238.274
Chilquinta	Puyehue	4.982.191
Chilquinta	San Juan SpA.	440.231
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	81.084
Chilquinta	SCB II SpA	64.615
Chilquinta	SPV P4 S.A.	16.128
Codiner	Abengoa	160.386
Codiner	Acciona	93.948
Codiner	Aela Generación S.A.	163.226
Codiner	Amunche Solar SpA	16.406
Codiner	Chungungo S.A.	24.454
Codiner	Colbún	94.072
Codiner	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.856
Codiner	E-CL	855.821
Codiner	El Campesino	604.299
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	14.824
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	10.245
Codiner	Endesa	637.633
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	6.563
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	54.485
Codiner	Norvind	8.347
Codiner	Panguipulli	45.589
Codiner	Pelumpén S.A.	44.300
Codiner	San Juan SpA.	69.209
Codiner	Santiago Solar S.A.	14.041
Codiner	SCB II SpA	13.644
Codiner	SPV P4 S.A.	2.814
Coelcha	Abengoa	123.161
Coelcha	Acciona	71.177
Coelcha	Aela Generación S.A.	5.204
Coelcha	Amunche Solar SpA	458
Coelcha	Chungungo S.A.	17.260
Coelcha	Colbún	23.908
Coelcha	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.157
Coelcha	E-CL	681.910
Coelcha	El Campesino	451.372
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.241
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.969
Coelcha	Endesa	810.188
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	4.806
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.812
Coelcha	Norvind	6.134
Coelcha	Panguipulli	67.646
Coelcha	Pelumpén S.A.	28.781
Coelcha	San Juan SpA.	60.289
Coelcha	Santiago Solar S.A.	9.741
Coelcha	SCB II SpA	383
Coelcha	SPV P4 S.A.	1.397
Conafe	Abengoa	3.219.234
Conafe	Acciona	2.151.547
Conafe	Aela Generación S.A.	7.101.471
Conafe	Amunche Solar SpA	711.087
Conafe	Chungungo S.A.	510.531
Conafe	Colbún	95.976
Conafe	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	545.178
Conafe	E-CL	20.687.696
Conafe	El Campesino	12.443.780
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	371.397
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	297.023

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Conafe	Endesa	24.970.763
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	145.140
Conafe	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.577.574
Conafe	Norvind	167.664
Conafe	Panguipulli	2.328.923
Conafe	Pelumpén S.A.	900.364
Conafe	San Juan SpA.	1.829.315
Conafe	Santiago Solar S.A.	305.919
Conafe	SCB II SpA	591.585
Conafe	SPV P4 S.A.	61.817
Coopelan	Abengoa	201.965
Coopelan	Acciona	108.439
Coopelan	Aela Generación S.A.	188.630
Coopelan	Amunche Solar SpA	17.615
Coopelan	Chungungo S.A.	29.182
Coopelan	Colbún	50.504
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	13.836
Coopelan	E-CL	1.085.694
Coopelan	El Campesino	747.217
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.798
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.772
Coopelan	Endesa	911.982
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	8.360
Coopelan	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	64.622
Coopelan	Norvind	10.569
Coopelan	Panguipulli	84.079
Coopelan	Pelumpén S.A.	47.727
Coopelan	San Juan SpA.	89.058
Coopelan	Santiago Solar S.A.	16.231
Coopelan	SCB II SpA	14.828
Coopelan	SPV P4 S.A.	3.351
Coopersol	E-CL	70.331
Cooprel	Abengoa	97.348
Cooprel	Acciona	54.635
Cooprel	Aela Generación S.A.	4.368
Cooprel	Amunche Solar SpA	330
Cooprel	Chungungo S.A.	12.610
Cooprel	Colbún	86.093
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	342
Cooprel	E-CL	508.214
Cooprel	El Campesino	368.562
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.111
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.064
Cooprel	Endesa	426.893
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.460
Cooprel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.601
Cooprel	Norvind	5.061
Cooprel	Panguipulli	30.822
Cooprel	Pelumpén S.A.	21.434
Cooprel	San Juan SpA.	44.903
Cooprel	Santiago Solar S.A.	7.165
Cooprel	SCB II SpA	281
Cooprel	SPV P4 S.A.	1.462
Copelec	Abengoa	555.227
Copelec	Acciona	327.853
Copelec	Aela Generación S.A.	664.420
Copelec	Amunche Solar SpA	70.221
Copelec	Chungungo S.A.	80.979
Copelec	Colbún	243.575
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	47.726
Copelec	E-CL	3.053.456

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Copelec	El Campesino	2.126.402
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	53.831
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	48.538
Copelec	Endesa	2.560.865
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	21.853
Copelec	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	225.069
Copelec	Norvind	28.887
Copelec	Panguipulli	206.209
Copelec	Pelumpén S.A.	140.655
Copelec	San Juan SpA.	262.935
Copelec	Santiago Solar S.A.	46.368
Copelec	SCB II SpA	61.720
Copelec	SPV P4 S.A.	9.343
Crell	Abengoa	238.879
Crell	Acciona	133.662
Crell	Aela Generación S.A.	13.839
Crell	Amunche Solar SpA	1.067
Crell	Chungungo S.A.	27.604
Crell	Colbún	6.517
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.054
Crell	E-CL	1.261.337
Crell	El Campesino	935.229
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	23.537
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	17.651
Crell	Endesa	1.135.762
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	7.521
Crell	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.039
Crell	Norvind	12.451
Crell	Panguipulli	120.157
Crell	Pelumpén S.A.	45.473
Crell	San Juan SpA.	116.593
Crell	Santiago Solar S.A.	15.740
Crell	SCB II SpA	889
Crell	SPV P4 S.A.	3.190
Edecsa	Abengoa	27.230
Edecsa	Acciona	18.980
Edecsa	AES Gener	1.754.569
Edecsa	Chungungo S.A.	4.629
Edecsa	E-CL	172.152
Edecsa	El Campesino	111.026
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.985
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.342
Edecsa	Endesa	1.744.621
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	1.205
Edecsa	Norvind	1.451
Edecsa	Panguipulli	22.139
Edecsa	Pelumpén S.A.	924
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	4.564
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	3.091
Edecsa	San Juan SpA.	14.753
Edecsa	Santiago Solar S.A.	2.811
Edecsa	SPV P4 S.A.	522
Colina	Abengoa	69.408
Colina	Acciona	37.650
Colina	Aela Generación S.A.	18.136
Colina	AES Gener	648.821
Colina	Amunche Solar SpA	2.065
Colina	Chungungo S.A.	8.230
Colina	Colbún	469.973
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.192
Colina	E-CL	357.657
Colina	El Campesino	277.958

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.742
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.828
Colina	Endesa	1.538.017
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	2.269
Colina	Guacolda	96.950
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.575
Colina	Norvind	3.612
Colina	Panguipulli	28.611
Colina	Pelumpén S.A.	15.037
Colina	San Juan SpA.	27.379
Colina	Santiago Solar S.A.	4.665
Colina	SCB II SpA	1.723
Colina	SPV P4 S.A.	956
EEPA	Abengoa	62.748
EEPA	Acciona	34.612
EEPA	Aela Generación S.A.	15.840
EEPA	AES Gener	2.367.542
EEPA	Amunche Solar SpA	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	8.044
EEPA	Colbún	666.962
EEPA	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.008
EEPA	E-CL	364.544
EEPA	El Campesino	301.455
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.147
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.109
EEPA	Endesa	3.500.014
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.161
EEPA	Guacolda	695.184
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.735
EEPA	Norvind	3.266
EEPA	Panguipulli	20.603
EEPA	Pelumpén S.A.	14.875
EEPA	San Juan SpA.	24.314
EEPA	Santiago Solar S.A.	4.619
EEPA	SCB II SpA	1.520
EEPA	SPV P4 S.A.	932
Elecda	Abengoa	21.030
Elecda	Acciona	34.408
Elecda	Aela Generación S.A.	73.201
Elecda	AES Gener	247.932
Elecda	Amunche Solar SpA	7.218
Elecda	Chungungo S.A.	1.883
Elecda	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.302
Elecda	E-CL	48.465.168
Elecda	El Campesino	81.572
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.177
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.934
Elecda	Endesa	114.350
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	577
Elecda	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	29.888
Elecda	Norvind	1.099
Elecda	Panguipulli	6.652
Elecda	Pelumpén S.A.	3.267
Elecda	San Juan SpA.	22.154
Elecda	Santiago Solar S.A.	1.092
Elecda	SCB II SpA	6.008
Elecda	SPV P4 S.A.	236
Eliqsa	Aela Generación S.A.	10.991
Eliqsa	Amunche Solar SpA	870
Eliqsa	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	810
Eliqsa	E-CL	24.940.702

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Eliqsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.912
Eliqsa	SCB II SpA	728
Emelari	Aela Generación S.A.	175.921
Emelari	Amunche Solar SpA	23.106
Emelari	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16.055
Emelari	E-CL	15.308.191
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	75.737
Emelari	SCB II SpA	19.213
Emelat	Abengoa	565.742
Emelat	Acciona	349.812
Emelat	Aela Generación S.A.	242.393
Emelat	AES Gener	7.325.761
Emelat	Amunche Solar SpA	19.182
Emelat	Chungungo S.A.	73.527
Emelat	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.278
Emelat	E-CL	3.294.890
Emelat	El Campesino	2.163.336
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	59.898
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	50.224
Emelat	Endesa	4.938.408
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	21.377
Emelat	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	86.572
Emelat	Norvind	29.423
Emelat	Panguipulli	316.322
Emelat	Pelumpén S.A.	128.570
Emelat	San Juan SpA.	300.233
Emelat	Santiago Solar S.A.	43.304
Emelat	SCB II SpA	16.027
Emelat	SPV P4 S.A.	8.962
Emelca	Abengoa	5.686
Emelca	Acciona	3.252
Emelca	AES Gener	792.597
Emelca	Chungungo S.A.	294
Emelca	E-CL	29.944
Emelca	El Campesino	22.166
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	356
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	117
Emelca	Endesa	576.948
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	75
Emelca	Norvind	273
Emelca	Panguipulli	7.268
Emelca	Pelumpén S.A.	559
Emelca	San Juan SpA.	1.726
Emelca	Santiago Solar S.A.	173
Emelca	SPV P4 S.A.	36
Enel Distribución	Abengoa	6.226.155
Enel Distribución	Acciona	3.930.631
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	2.246.687
Enel Distribución	AES Gener	69.732.322
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	311.960
Enel Distribución	Chungungo S.A.	961.235
Enel Distribución	Colbún	50.120.987
Enel Distribución	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	177.742
Enel Distribución	E-CL	38.415.109
Enel Distribución	El Campesino	25.217.188
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	633.827
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	455.433
Enel Distribución	Endesa	170.538.664
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	262.427
Enel Distribución	Guacolda	11.485.022
Enel Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	871.016

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Enel Distribución	Norvind	324.005
Enel Distribución	Panguipulli	3.122.803
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	1.607.249
Enel Distribución	San Juan SpA.	3.029.084
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	547.514
Enel Distribución	SCB II SpA	259.867
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	110.304
Frontel	Abengoa	2.190.546
Frontel	Acciona	1.284.231
Frontel	Aela Generación S.A.	2.504.328
Frontel	Amunche Solar SpA	235.103
Frontel	Chungungo S.A.	301.660
Frontel	Colbún	883.622
Frontel	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	182.374
Frontel	E-CL	11.680.582
Frontel	El Campesino	8.325.786
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	203.913
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	138.356
Frontel	Endesa	9.538.789
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	83.677
Frontel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	861.310
Frontel	Norvind	114.038
Frontel	Panguipulli	710.611
Frontel	Pelumpén S.A.	530.712
Frontel	San Juan SpA.	986.879
Frontel	Santiago Solar S.A.	178.116
Frontel	SCB II SpA	195.452
Frontel	SPV P4 S.A.	35.782
Litoral	Abengoa	69.130
Litoral	Acciona	46.946
Litoral	Aela Generación S.A.	55.463
Litoral	AES Gener	2.919.849
Litoral	Amunche Solar SpA	6.049
Litoral	Chungungo S.A.	9.276
Litoral	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.394
Litoral	E-CL	433.592
Litoral	El Campesino	285.247
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.254
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.347
Litoral	Endesa	3.525.335
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	2.470
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	21.222
Litoral	Norvind	3.685
Litoral	Panguipulli	292.349
Litoral	Pelumpén S.A.	16.767
Litoral	Puyehue	268.410
Litoral	San Juan SpA.	36.451
Litoral	Santiago Solar S.A.	5.594
Litoral	SCB II SpA	4.935
Litoral	SPV P4 S.A.	1.079
Luz Osorno	Abengoa	227.216
Luz Osorno	Acciona	123.215
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	252.163
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	23.278
Luz Osorno	Chungungo S.A.	29.569
Luz Osorno	Colbún	163.972
Luz Osorno	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.578
Luz Osorno	E-CL	1.138.444
Luz Osorno	El Campesino	862.761
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	20.726
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	15.556

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Luz Osorno	Endesa	1.229.970
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	8.550
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	87.608
Luz Osorno	Norvind	11.823
Luz Osorno	Panguipulli	85.509
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	8.883
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	29.300
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	18.861
Luz Osorno	San Juan SpA.	102.068
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	17.489
Luz Osorno	SCB II SpA	19.439
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	3.598
Luzinares	Abengoa	87.409
Luzinares	Acciona	57.230
Luzinares	Aela Generación S.A.	95.538
Luzinares	AES Gener	2.651.872
Luzinares	Amunche Solar SpA	15.866
Luzinares	Chungungo S.A.	18.309
Luzinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.752
Luzinares	E-CL	533.199
Luzinares	El Campesino	342.229
Luzinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.251
Luzinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.325
Luzinares	Endesa	2.900.081
Luzinares	Energía Cerro El Morado S.A.	4.925
Luzinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	31.526
Luzinares	Norvind	4.611
Luzinares	Panguipulli	61.606
Luzinares	Pelumpén S.A.	33.512
Luzinares	San Juan SpA.	42.880
Luzinares	Santiago Solar S.A.	11.033
Luzinares	SCB II SpA	13.058
Luzinares	SPV P4 S.A.	2.126
Luzparral	Abengoa	40.123
Luzparral	Acciona	24.356
Luzparral	Aela Generación S.A.	131.481
Luzparral	AES Gener	2.824.789
Luzparral	Amunche Solar SpA	20.585
Luzparral	Chungungo S.A.	6.919
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.012
Luzparral	E-CL	225.029
Luzparral	El Campesino	154.977
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.818
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.565
Luzparral	Endesa	2.273.846
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	1.862
Luzparral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	42.462
Luzparral	Norvind	2.085
Luzparral	Panguipulli	9.958
Luzparral	Pelumpén S.A.	12.786
Luzparral	San Juan SpA.	17.980
Luzparral	Santiago Solar S.A.	4.125
Luzparral	SCB II SpA	16.906
Luzparral	SPV P4 S.A.	806
Mataquito	Abengoa	767
Mataquito	Acciona	268
Mataquito	Aela Generación S.A.	123
Mataquito	AES Gener	1.612
Mataquito	Amunche Solar SpA	13
Mataquito	Chungungo S.A.	86
Mataquito	Colbún	792

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8
Mataquito	E-CL	3.296
Mataquito	El Campesino	2.405
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	62
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	51
Mataquito	Endesa	5.261
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	25
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	9
Mataquito	Norvind	37
Mataquito	Panguipulli	217
Mataquito	Pelumpén S.A.	131
Mataquito	San Juan SpA.	299
Mataquito	Santiago Solar S.A.	47
Mataquito	SCB II SpA	11
Mataquito	SPV P4 S.A.	7
Saesa	Abengoa	3.084.763
Saesa	Acciona	1.753.071
Saesa	Aela Generación S.A.	3.222.977
Saesa	Amunche Solar SpA	284.295
Saesa	Chungungo S.A.	377.132
Saesa	Colbún	374.435
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	235.236
Saesa	E-CL	15.961.966
Saesa	El Campesino	11.843.187
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	278.721
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	190.279
Saesa	Endesa	13.263.348
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	105.881
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.118.772
Saesa	Norvind	160.669
Saesa	Panguipulli	981.095
Saesa	Pelumpén S.A.	55.927
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	418.593
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	268.931
Saesa	San Juan SpA.	1.374.564
Saesa	Santiago Solar S.A.	223.982
Saesa	SCB II SpA	236.536
Saesa	SPV P4 S.A.	45.164
Socoepa	Abengoa	124.737
Socoepa	Acciona	72.434
Socoepa	Aela Generación S.A.	7.403
Socoepa	Amunche Solar SpA	778
Socoepa	Chungungo S.A.	18.056
Socoepa	Colbún	130.833
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	490
Socoepa	E-CL	654.476
Socoepa	El Campesino	486.062
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.040
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	11.207
Socoepa	Endesa	466.142
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	4.582
Socoepa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.435
Socoepa	Norvind	6.673
Socoepa	Panguipulli	29.667
Socoepa	Pelumpén S.A.	33.279
Socoepa	San Juan SpA.	69.770
Socoepa	Santiago Solar S.A.	10.648
Socoepa	SCB II SpA	640
Socoepa	SPV P4 S.A.	2.035
TiITi	Abengoa	9.366
TiITi	Acciona	5.088
TiITi	Aela Generación S.A.	1.996

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
TITIL	AES Gener	88.937
TITIL	Amunche Solar SpA	237
TITIL	Chungungo S.A.	1.092
TITIL	Colbún	65.409
TITIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	123
TITIL	E-CL	46.964
TITIL	El Campesino	37.016
TITIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	775
TITIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	528
TITIL	Endesa	211.585
TITIL	Energía Cerro El Morado S.A.	301
TITIL	Guacolda	14.714
TITIL	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	551
TITIL	Norvind	490
TITIL	Panguipulli	3.963
TITIL	Pelumpén S.A.	1.995
TITIL	San Juan SpA.	3.706
TITIL	Santiago Solar S.A.	619
TITIL	SCB II SpA	198
TITIL	SPV P4 S.A.	127
Edecsa	Aela Generación S.A.	475
Edecsa	Amunche Solar SpA	54
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	32
Edecsa	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	144
Edecsa	SCB II SpA	45
<b>Total</b>		<b>1.337.677.738</b>

Se hace presente que se realizó una corrección de los Saldos Contabilizados según ley N° 21.185, en particular, respecto de la contabilización del déficit de suministro correspondiente a la empresa concesionaria Coopelan, el cual ya había sido incorporado como traspaso de excedentes en el decreto supremo N° 16T/2020, de conformidad al artículo 88 del decreto supremo N° 106, y el inciso final del artículo 13° de la resolución exenta N° 342.

Los detalles de los saldos de los sistemas medianos, identificando al suministrador acreedor de dichos saldos y la Distribuidora deudora correspondiente, se indican a continuación:

Tabla 4: Saldos por suministrador - Distribuidora sistemas medianos

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	3.037.795
Saesa S.A.	Sagesa S.A.	179.181
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	9.097.672
<b>Total</b>		<b>12.314.647</b>

El detalle de los saldos totales acumulados de cada contrato se encuentra en el Anexo N° 3 del informe técnico definitivo para la fijación de precios de nudo promedio, cuyo texto fue aprobado por la resolución exenta N° 672, el cual se encuentra disponible en el sitio web de la Comisión, en el siguiente link [www.cne.cl](http://www.cne.cl).

Conforme a lo dispuesto en el artículo 41° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, y lo determinado por la Comisión en el informe técnico definitivo para la fijación de precios de nudo promedio, cuyo texto fue aprobado por la resolución exenta N° 672, 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, tanto del Cargo por Servicio Público como por el Cargo MPC, y la implementación del subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la ley N° 21.667, así como la necesidad de contar con recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, para el período tarifario regulado por el presente acto administrativo se realizará el pago 100 millones de dólares de Saldos PEC, correspondientes al monto mínimo de pago establecido en la resolución exenta N° 379.

Tabla 5: Pago de Saldos PEC primer semestre 2025

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
CEC	Abengoa	4.527,746
CEC	Acciona	4.798,223
CEC	Aela Generación S.A.	0
CEC	Amunche Solar SpA	0
CEC	Chungungo S.A.	1.753,883
CEC	Colbún	3.901,282
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
CEC	E-CL	52.175,537
CEC	El Campesino	18.731,879
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	992,680
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	877,631
CEC	Endesa	76.403,051
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	495,444
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
CEC	Norvind	235,144
CEC	Panguipulli	4.764,590
CEC	Pelumpén S.A.	2.308,860
CEC	San Juan SpA.	4.722,500
CEC	Santiago Solar S.A.	982,707
CEC	SCB II SpA	0
CEC	SPV P4 S.A.	206,767
CGE Distribución	Abengoa	422.006,592
CGE Distribución	Acciona	482.796,845
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	264.778,852
CGE Distribución	AES Gener	379.119,653
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	25.339,061
CGE Distribución	Chungungo S.A.	151.456,267
CGE Distribución	Colbún	6.574.419,292
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.051,875
CGE Distribución	D. Almagro	851.140,110
CGE Distribución	E-CL	5.194.010,385
CGE Distribución	El Campesino	1.866.540,110
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	94.534,339
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	81.569,665
CGE Distribución	Endesa	17.243.091,161
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	44.573,899
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	84.895,040
CGE Distribución	M. Redondo	975.414,662
CGE Distribución	Norvind	21.961,868
CGE Distribución	Panguipulli	471.156,751
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	241.419,475
CGE Distribución	Puntilla	293.471,179
CGE Distribución	San Juan SpA.	461.253,118
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	95.265,658
CGE Distribución	SCB II SpA	21.132,017
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	19.087,964
Chilquinta	Abengoa	32.487,829
Chilquinta	Acciona	35.411,622
Chilquinta	Aela Generación S.A.	65.380,098
Chilquinta	AES Gener	2.734.006,369
Chilquinta	Amunche Solar SpA	10.963,469
Chilquinta	Chungungo S.A.	9.782,187

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.802,041
Chilquinta	E-CL	378.296,005
Chilquinta	El Campesino	145.120,093
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.531,411
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.126,452
Chilquinta	Endesa	3.281.537,192
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	3.078,717
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	31.568,916
Chilquinta	Norvind	1.706,315
Chilquinta	Panguipulli	393.594,252
Chilquinta	Pelumpén S.A.	13.431,077
Chilquinta	Puyehue	240.595,525
Chilquinta	San Juan SpA.	30.975,221
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	6.171,743
Chilquinta	SCB II SpA	9.147,096
Chilquinta	SPV P4 S.A.	1.286,460
Codiner	Abengoa	1.302,007
Codiner	Acciona	2.131,150
Codiner	Aela Generación S.A.	1.155,360
Codiner	Amunche Solar SpA	128,348
Codiner	Chungungo S.A.	1.127,987
Codiner	Colbún	16.482,860
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	72,822
Codiner	E-CL	21.528,514
Codiner	El Campesino	5.598,263
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	429,884
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	359,452
Codiner	Endesa	72.628,218
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	292,958
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	336,989
Codiner	Norvind	67,775
Codiner	Panguipulli	2.540,703
Codiner	Pelumpén S.A.	1.850,817
Codiner	San Juan SpA.	1.877,802
Codiner	Santiago Solar S.A.	657,365
Codiner	SCB II SpA	108,042
Codiner	SPV P4 S.A.	128,062
Coelcha	Abengoa	3.510,649
Coelcha	Acciona	4.480,496
Coelcha	Aela Generación S.A.	0
Coelcha	Amunche Solar SpA	0
Coelcha	Chungungo S.A.	1.562,495
Coelcha	Colbún	4.560,553
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	223,587
Coelcha	E-CL	48.674,257
Coelcha	El Campesino	16.250,872
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	934,403
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	890,101
Coelcha	Endesa	65.641,618
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	431,183
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Coelcha	Norvind	196,928
Coelcha	Panguipulli	4.664,716
Coelcha	Pelumpén S.A.	2.114,163
Coelcha	San Juan SpA.	4.602,155
Coelcha	Santiago Solar S.A.	884,515
Coelcha	SCB II SpA	0

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Coelcha	SPV P4 S.A.	138,950
Conafe	Abengoa	177.016,838
Conafe	Acciona	203.830,373
Conafe	Aela Generación S.A.	832.951,993
Conafe	Amunche Solar SpA	90.004,956
Conafe	Chungungo S.A.	59.597,400
Conafe	Colbún	9.490,932
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	70.631,321
Conafe	E-CL	2.211.055,547
Conafe	El Campesino	768.620,286
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	40.432,182
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	35.683,168
Conafe	Endesa	2.221.228,642
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	18.107,234
Conafe	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	332.187,654
Conafe	Norvind	9.207,012
Conafe	Panguipulli	199.692,706
Conafe	Pelumpén S.A.	95.480,021
Conafe	San Juan SpA.	198.877,501
Conafe	Santiago Solar S.A.	37.190,820
Conafe	SCB II SpA	75.169,726
Conafe	SPV P4 S.A.	7.628,911
Coopelan	Abengoa	4.044,655
Coopelan	Acciona	2.433,774
Coopelan	Aela Generación S.A.	2.366,242
Coopelan	Amunche Solar SpA	218,068
Coopelan	Chungungo S.A.	2.121,456
Coopelan	Colbún	9.630,268
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	190,730
Coopelan	E-CL	53.591,635
Coopelan	El Campesino	19.693,738
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.053,968
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	837,940
Coopelan	Endesa	63.378,703
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	625,295
Coopelan	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	851,255
Coopelan	Norvind	230,370
Coopelan	Panguipulli	5.088,493
Coopelan	Pelumpén S.A.	2.448,943
Coopelan	San Juan SpA.	2.978,556
Coopelan	Santiago Solar S.A.	1.162,039
Coopelan	SCB II SpA	193,837
Coopelan	SPV P4 S.A.	222,654
Coopersol	E-CL	8.244,196
Cooprel	Abengoa	955,820
Cooprel	Acciona	1.275,502
Cooprel	Aela Generación S.A.	0
Cooprel	Amunche Solar SpA	0
Cooprel	Chungungo S.A.	589,942
Cooprel	Colbún	20.191,282
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Cooprel	E-CL	15.293,704
Cooprel	El Campesino	5.678,081
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	294,797
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	263,395
Cooprel	Endesa	40.122,830
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	146,920

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Cooprel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Cooprel	Norvind	50,536
Cooprel	Panguipulli	1.123,753
Cooprel	Pelumpén S.A.	632,548
Cooprel	San Juan SpA.	1.491,423
Cooprel	Santiago Solar S.A.	350,054
Cooprel	SCB II SpA	0
Cooprel	SPV P4 S.A.	65,919
Copelec	Abengoa	12.944,819
Copelec	Acciona	14.486,925
Copelec	Aela Generación S.A.	37.117,401
Copelec	Amunche Solar SpA	4.748,433
Copelec	Chungungo S.A.	5.212,001
Copelec	Colbún	41.273,859
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.985,786
Copelec	E-CL	152.854,058
Copelec	El Campesino	54.882,770
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.845,755
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.424,414
Copelec	Endesa	238.670,626
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	1.395,738
Copelec	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	14.022,809
Copelec	Norvind	674,891
Copelec	Panguipulli	13.605,382
Copelec	Pelumpén S.A.	7.268,935
Copelec	San Juan SpA.	13.699,385
Copelec	Santiago Solar S.A.	2.992,803
Copelec	SCB II SpA	3.937,447
Copelec	SPV P4 S.A.	601,253
Crell	Abengoa	196,715
Crell	Acciona	871,037
Crell	Aela Generación S.A.	0
Crell	Amunche Solar SpA	0
Crell	Chungungo S.A.	898,770
Crell	Colbún	0
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Crell	E-CL	26.347,282
Crell	El Campesino	7.590,999
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	946,178
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	674,033
Crell	Endesa	34.242,737
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	243,952
Crell	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Crell	Norvind	11,037
Crell	Panguipulli	6.474,289
Crell	Pelumpén S.A.	193,823
Crell	San Juan SpA.	3.890,901
Crell	Santiago Solar S.A.	513,320
Crell	SCB II SpA	0
Crell	SPV P4 S.A.	103,821
Edecsa	Abengoa	868,823
Edecsa	Acciona	981,614
Edecsa	AES Gener	92.861,004
Edecsa	Chungungo S.A.	299,718
Edecsa	E-CL	9.912,191
Edecsa	El Campesino	3.831,157
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	182,537

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	156,281
Edecsa	Endesa	78.699,089
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	90,860
Edecsa	Norvind	47,455
Edecsa	Panguipulli	1.247,093
Edecsa	Pelumpén S.A.	263,477
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	121,482
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	79,085
Edecsa	San Juan SpA.	862,841
Edecsa	Santiago Solar S.A.	188,022
Edecsa	SPV P4 S.A.	33,046
Colina	Abengoa	0
Colina	Acciona	0
Colina	Aela Generación S.A.	0
Colina	AES Gener	0
Colina	Amunche Solar SpA	0
Colina	Chungungo S.A.	0
Colina	Colbún	0
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Colina	E-CL	0
Colina	El Campesino	0
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	0
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0
Colina	Endesa	0
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	0
Colina	Guacolda	0
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Colina	Norvind	0
Colina	Panguipulli	0
Colina	Pelumpén S.A.	0
Colina	San Juan SpA.	0
Colina	Santiago Solar S.A.	0
Colina	SCB II SpA	0
Colina	SPV P4 S.A.	0
EEPA	Abengoa	0
EEPA	Acciona	0
EEPA	Aela Generación S.A.	0
EEPA	AES Gener	112.279,663
EEPA	Amunche Solar SpA	0
EEPA	Chungungo S.A.	0
EEPA	Colbún	40.777,650
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
EEPA	E-CL	0
EEPA	El Campesino	0
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	0
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0
EEPA	Endesa	201.626,348
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	0
EEPA	Guacolda	40.371,081
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
EEPA	Norvind	0
EEPA	Panguipulli	1.023,854
EEPA	Pelumpén S.A.	0
EEPA	San Juan SpA.	0
EEPA	Santiago Solar S.A.	0
EEPA	SCB II SpA	0
EEPA	SPV P4 S.A.	0

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Elecda	Abengoa	550,815
Elecda	Acciona	709,155
Elecda	Aela Generación S.A.	5.871,134
Elecda	AES Gener	0
Elecda	Amunche Solar SpA	1.012,023
Elecda	Chungungo S.A.	59,493
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	628,154
Elecda	E-CL	3.896.076,767
Elecda	El Campesino	2.459,604
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	145,788
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	171,298
Elecda	Endesa	18.088,693
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	32,570
Elecda	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.926,719
Elecda	Norvind	28,615
Elecda	Panguipulli	454,283
Elecda	Pelumpén S.A.	41,540
Elecda	San Juan SpA.	825,967
Elecda	Santiago Solar S.A.	36,402
Elecda	SCB II SpA	840,439
Elecda	SPV P4 S.A.	10,877
Eliqsa	Aela Generación S.A.	0
Eliqsa	Amunche Solar SpA	0
Eliqsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Eliqsa	E-CL	1.918.566,956
Eliqsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Eliqsa	SCB II SpA	0
Emelari	Aela Generación S.A.	19.215,959
Emelari	Amunche Solar SpA	3.546,329
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.474,181
Emelari	E-CL	1.151.198,192
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	11.616,716
Emelari	SCB II SpA	2.955,431
Emelat	Abengoa	19.767,802
Emelat	Acciona	23.252,860
Emelat	Aela Generación S.A.	0
Emelat	AES Gener	35.371,749
Emelat	Amunche Solar SpA	0
Emelat	Chungungo S.A.	6.855,225
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Emelat	E-CL	254.303,664
Emelat	El Campesino	86.578,763
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.868,990
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.839,002
Emelat	Endesa	806.959,796
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	2.122,235
Emelat	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Emelat	Norvind	1.026,636
Emelat	Panguipulli	30.017,655
Emelat	Pelumpén S.A.	10.471,886
Emelat	San Juan SpA.	24.168,368
Emelat	Santiago Solar S.A.	4.265,822
Emelat	SCB II SpA	0
Emelat	SPV P4 S.A.	887,436
Emelca	Abengoa	0
Emelca	Acciona	0
Emelca	AES Gener	43.218,933

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Emelca	Chungungo S.A.	0
Emelca	E-CL	0
Emelca	El Campesino	0
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	0
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0
Emelca	Endesa	29.471,371
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	0
Emelca	Norvind	0
Emelca	Panguipulli	359,348
Emelca	Pelumpén S.A.	0
Emelca	San Juan SpA.	0
Emelca	Santiago Solar S.A.	0
Emelca	SPV P4 S.A.	0
Enel Distribución	Abengoa	243.306,690
Enel Distribución	Acciona	287.904,110
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	253.388,807
Enel Distribución	AES Gener	5.864.576,690
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	46.019,796
Enel Distribución	Chungungo S.A.	97.795,266
Enel Distribución	Colbún	4.068.818,194
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	24.905,925
Enel Distribución	E-CL	3.076.244,835
Enel Distribución	El Campesino	1.084.681,393
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	53.913,637
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	44.217,141
Enel Distribución	Endesa	15.364.669,594
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	26.331,220
Enel Distribución	Guacolda	960.499,090
Enel Distribución	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	127.778,079
Enel Distribución	Norvind	12.654,698
Enel Distribución	Panguipulli	254.560,194
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	135.195,961
Enel Distribución	San Juan SpA.	256.180,786
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	56.069,914
Enel Distribución	SCB II SpA	38.289,255
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	11.090,944
Frontel	Abengoa	36.672,123
Frontel	Acciona	45.223,449
Frontel	Aela Generación S.A.	24.023,776
Frontel	Amunche Solar SpA	2.968,661
Frontel	Chungungo S.A.	12.002,835
Frontel	Colbún	159.865,684
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.127,576
Frontel	E-CL	478.075,461
Frontel	El Campesino	167.160,322
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.036,803
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.187,703
Frontel	Endesa	1.050.736,400
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.666,759
Frontel	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	9.298,261
Frontel	Norvind	1.909,873
Frontel	Panguipulli	45.749,228

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Frontel	Pelumpén S.A.	17.549,555
Frontel	San Juan SpA.	37.455,068
Frontel	Santiago Solar S.A.	7.815,334
Frontel	SCB II SpA	2.471,774
Frontel	SPV P4 S.A.	1.568,683
Litoral	Abengoa	2.371,908
Litoral	Acciona	2.497,738
Litoral	Aela Generación S.A.	5.563,447
Litoral	AES Gener	154.549,291
Litoral	Amunche Solar SpA	782,045
Litoral	Chungungo S.A.	624,623
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	561,548
Litoral	E-CL	26.129,733
Litoral	El Campesino	10.227,864
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	442,657
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	342,865
Litoral	Endesa	166.211,533
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	187,146
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.639,700
Litoral	Norvind	119,924
Litoral	Panguipulli	15.812,873
Litoral	Pelumpén S.A.	927,564
Litoral	Puyehue	10.819,051
Litoral	San Juan SpA.	2.135,413
Litoral	Santiago Solar S.A.	395,855
Litoral	SCB II SpA	646,778
Litoral	SPV P4 S.A.	78,511
Luz Osorno	Abengoa	634,777
Luz Osorno	Acciona	580,309
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	1.313,652
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	217,398
Luz Osorno	Chungungo S.A.	793,622
Luz Osorno	Colbún	32.152,813
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	166,371
Luz Osorno	E-CL	16.796,393
Luz Osorno	El Campesino	8.055,116
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	423,152
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	561,078
Luz Osorno	Endesa	106.872,014
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	293,735
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	798,684
Luz Osorno	Norvind	33,731
Luz Osorno	Panguipulli	1.381,442
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	2.532,015
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	0
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	0
Luz Osorno	San Juan SpA.	2.223,126
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	602,573
Luz Osorno	SCB II SpA	182,819
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	123,699
Luzlinares	Abengoa	3.444,393
Luzlinares	Acciona	4.372,135
Luzlinares	Aela Generación S.A.	18.776,161
Luzlinares	AES Gener	211.337,892
Luzlinares	Amunche Solar SpA	3.280,775
Luzlinares	Chungungo S.A.	1.785,200
Luzlinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.469,503

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Luzlinares	E-CL	44.153,007
Luzlinares	El Campesino	14.826,347
Luzlinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	822,026
Luzlinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	657,084
Luzlinares	Endesa	214.946,979
Luzlinares	Energía Cerro El Morado S.A.	498,485
Luzlinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.848,251
Luzlinares	Norvind	183,617
Luzlinares	Panguipulli	4.802,088
Luzlinares	Pelumpén S.A.	3.006,357
Luzlinares	San Juan SpA.	3.786,745
Luzlinares	Santiago Solar S.A.	1.112,092
Luzlinares	SCB II SpA	2.706,656
Luzlinares	SPV P4 S.A.	219,298
Luzparral	Abengoa	1.200,332
Luzparral	Acciona	1.216,453
Luzparral	Aela Generación S.A.	21.460,803
Luzparral	AES Gener	224.361,716
Luzparral	Amunche Solar SpA	3.890,165
Luzparral	Chungungo S.A.	434,701
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.599,415
Luzparral	E-CL	11.653,055
Luzparral	El Campesino	4.455,257
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	213,123
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	152,889
Luzparral	Endesa	170.434,858
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	119,950
Luzparral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	7.498,741
Luzparral	Norvind	57,316
Luzparral	Panguipulli	511,985
Luzparral	Pelumpén S.A.	729,053
Luzparral	San Juan SpA.	985,369
Luzparral	Santiago Solar S.A.	272,789
Luzparral	SCB II SpA	3.194,946
Luzparral	SPV P4 S.A.	53,961
Mataquito	Abengoa	0
Mataquito	Acciona	0
Mataquito	Aela Generación S.A.	0
Mataquito	AES Gener	0
Mataquito	Amunche Solar SpA	0
Mataquito	Chungungo S.A.	0
Mataquito	Colbún	0
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Mataquito	E-CL	0
Mataquito	El Campesino	0
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	0
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0
Mataquito	Endesa	0
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	0
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Mataquito	Norvind	0
Mataquito	Panguipulli	0
Mataquito	Pelumpén S.A.	0
Mataquito	San Juan SpA.	0
Mataquito	Santiago Solar S.A.	0
Mataquito	SCB II SpA	0
Mataquito	SPV P4 S.A.	0

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Saesa	Abengoa	15.348,364
Saesa	Acciona	26.157,653
Saesa	Aela Generación S.A.	0
Saesa	Amunche Solar SpA	0
Saesa	Chungungo S.A.	5.477,450
Saesa	Colbún	0
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Saesa	E-CL	356.473,855
Saesa	El Campesino	121.915,380
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.513,758
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.016,875
Saesa	Endesa	1.195.473,024
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	2.094,183
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Saesa	Norvind	807,702
Saesa	Panguipulli	32.465,979
Saesa	Pelumpén S.A.	15.941,773
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	0
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	0
Saesa	San Juan SpA.	27.131,538
Saesa	Santiago Solar S.A.	4.822,177
Saesa	SCB II SpA	0
Saesa	SPV P4 S.A.	925,706
Socoepa	Abengoa	1.257,524
Socoepa	Acciona	1.580,820
Socoepa	Aela Generación S.A.	0
Socoepa	Amunche Solar SpA	0
Socoepa	Chungungo S.A.	620,547
Socoepa	Colbún	29.593,921
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Socoepa	E-CL	15.947,310
Socoepa	El Campesino	6.050,630
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	383,135
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	379,137
Socoepa	Endesa	56.343,017
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	148,509
Socoepa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0
Socoepa	Norvind	66,297
Socoepa	Panguipulli	1.173,264
Socoepa	Pelumpén S.A.	947,150
Socoepa	San Juan SpA.	2.351,713
Socoepa	Santiago Solar S.A.	377,450
Socoepa	SCB II SpA	0
Socoepa	SPV P4 S.A.	68,246
TilTil	Abengoa	0
TilTil	Acciona	0
TilTil	Aela Generación S.A.	0
TilTil	AES Gener	0
TilTil	Amunche Solar SpA	0
TilTil	Chungungo S.A.	0
TilTil	Colbún	0
TilTil	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
TilTil	E-CL	0
TilTil	El Campesino	0
TilTil	Empresa Eléctrica Carén S.A.	0
TilTil	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0
TilTil	Endesa	0

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
TilTil	Energía Cerro El Morado S.A.	0
TilTil	Guacolda	0
TilTil	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	0
TilTil	Norvind	0
TilTil	Panguipulli	0
TilTil	Pelumpén S.A.	0
TilTil	San Juan SpA.	0
TilTil	Santiago Solar S.A.	0
TilTil	SCB II SpA	0
TilTil	SPV P4 S.A.	0
Edecsa	Aela Generación S.A.	0
Edecsa	Amunche Solar SpA	0
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0
Edecsa	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	0
Edecsa	SCB II SpA	0
<b>Total</b>		<b>100.000.000,000</b>

En relación a los montos de facturación no recaudados por los suministradores, originados con posterioridad a la acumulación del saldo no recaudado de 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América, conforme a lo establecido en el numeral 4 del artículo 1 de la ley N° 21.185, denominado Exceso de Saldos de ley N° 21.185, a los que se refieren el artículo 14 de la ley N° 21.472 y el artículo 21° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, debido a que durante el correspondiente periodo semestral no se han generado dichos saldos, estos no se encuentran contabilizados en el informe técnico definitivo para la fijación de precios de nudo promedio, cuyo texto fue aprobado por la resolución exenta N° 672 y tampoco se incluyen en el presente acto administrativo.

#### 4 SALDO FINAL RESTANTE Y SU VARIACIÓN SEMESTRAL

De conformidad a lo dispuesto en el artículo 5 de la ley N° 21.472 y en el artículo 12 del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, el presente decreto contiene el Saldo Final Restante por suministrador, de acuerdo a la siguiente tabla:

Tabla 6: Saldo Final Restante

Empresa	Saldo Final Restante (US\$)
Empresa Eléctrica Diego de Almagro SpA	1.028.248
Eólica Monte Redondo SpA	9.611.364
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	3.490.894
SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD SA	568.186
María Elena Solar S.A.	0
Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.609.059
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	17.083.992
SPV P4 SpA	1.454.623
PE Cabo Leones III SpA	3.536.668
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	9.228.480
Cerro Dominador CSP S.A.	74.400.431
GM Holdings S.A.	360.587.299
Besalco Energía Renovable S.A.	0
PV Salvador S.A.	4.744.963
WPD Negrete SpA	2.073.574
WPD Malleco SpA	11.968.557
Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA	9.500.211
San Juan S.A.	31.760.915

EMPRESA ELÉCTRICA SAN VICTOR SPA	829.606
Santiago Solar S.A.	5.585.381
COMPAÑÍA HIDROELECTRICA HIDRONER SPA	88.542
Energía Cerro El Morado S.A.	3.451.871
Enel Green Power Chile S.A.	64.517.633
Chungungo S.A.	10.079.644
Acciona Energía Chile Holdings S.A.	51.272.920
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	5.695.143
Aela Generación S.A.	43.203.679
WPD Duqueco SpA	2.339.477
Huemul Energía SpA	29.048.119
Cóndor Energía SpA	26.776.874
Copihue Energía SpA	4.531.239
EMPRESA ELÉCTRICA CUCHILDEO SPA	127.899
PEQUEÑO MEDIO DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA HORNOPIRÉN LIMITADA	5.152
Norvind S.A.	4.006.046
OPDENERGY Generación SpA	3.133.721
Engie Energía Chile S.A.	876.846.107
EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.	5.390.597
EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.	12.965.544
Enel Generación Chile S.A.	1.418.269.196
AES Andes S.A.	516.632.016
Colbún S.A.	256.499.112
Eléctrica Puntilla S.A	387.833
PECKET ENERGY S.A.	0
VIENTOS PATAGÓNICOS SpA	0
ENERGÍA LIMPIA SPA	0
<b>Total</b>	<b>3.889.330.814</b>

Asimismo, en atención a lo establecido en el artículo 15° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, en la siguiente tabla se señalan las variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período semestral anterior, lo que corresponde a las diferencias entre los meses de julio de 2024 a octubre de 2024.

Tabla 7: Variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período semestral anterior

Empresa	Variación Saldo Final Restante (US\$)
Empresa Eléctrica Diego de Almagro SpA	0
Eólica Monte Redondo SpA	3.652.773
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	2.374.678
SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD SA	0
María Elena Solar S.A.	0
Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.969.898
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	11.894.934
SPV P4 SpA	958.752
PE Cabo Leones III SpA	3.536.668
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	9.228.480
Cerro Dominador CSP S.A.	30.216.045
GM Holdings S.A.	176.162.777

Empresa	Variación Saldo Final Restante (US\$)
Besalco Energía Renovable S.A.	0
PV Salvador S.A.	1.806.337
WPD Negrete SpA	2.073.574
WPD Malleco SpA	11.968.557
Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA	4.962.119
San Juan S.A.	14.529.213
EMPRESA ELÉCTRICA SAN VICTOR SPA	51.235
Santiago Solar S.A.	2.071.864
COMPAÑÍA HIDROELECTRICA HIDRONER SPA	0
Energía Cerro El Morado S.A.	2.281.358
Enel Green Power Chile S.A.	31.908.829
Chungungo S.A.	4.290.030
Acciona Energía Chile Holdings S.A.	27.824.993
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	5.695.143
Aela Generación S.A.	19.145.142
WPD Duqueco SpA	2.339.477
Huemul Energía SpA	29.048.119
Cóndor Energía SpA	26.776.874
Copihue Energía SpA	4.531.239
EMPRESA ELÉCTRICA CUCHILDEO SPA	0
PEQUEÑO MEDIO DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA HORNOPIRÉN LIMITADA	0
Norvind S.A.	1.814.380
OPDENERGY Generación SpA	3.133.721
Engie Energía Chile S.A.	513.752.039
EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.	293.239
EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.	720.973
Enel Generación Chile S.A.	883.034.908
AES Andes S.A.	315.938.034
Colbún S.A.	102.318.270
Eléctrica Puntilla S.A	0
PECKET ENERGY S.A.	0
VIENTOS PATAGÓNICOS SpA	0
ENERGÍA LIMPIA SPA	0
<b>Total</b>	<b>2.253.304.672</b>

5 DIFERENCIAS DE FACTURACIÓN NO PAGADAS

El inciso cuarto del artículo segundo transitorio de la ley N° 21.667 dispuso que las Diferencias de Facturación No Pagadas, contabilizadas entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2024, deben ser incorporadas en el presente acto administrativo, para que posteriormente sean remuneradas a través del mecanismo de documentos de pago.

El detalle de las Diferencias de Facturación No Pagadas, desglosadas por Diferencias de Facturación, Diferencias por Compras y Diferencias por Retraso del decreto, calculadas en conformidad a lo dispuesto en el artículo 19° bis del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, se detallan en la siguiente tabla:

Tabla 8: Diferencias de Facturación No Pagadas

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [€]	Diferencias por Retraso [€]	Diferencias totales [€]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [€]	Diferencias de Facturación y por Compras [US\$]	Diferencias por Retraso [US\$]	Diferencias totales [US\$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [US\$]
Abengoa	6.995.041.675	2.719.256.109	9.714.297.784	9.714.297.784	7.199.508	2.798.740	9.998.248	9.998.248
Acciona	5.859.280.200	2.264.054.941	8.123.335.140	8.123.335.140	6.030.548	2.330.234	8.360.781	8.360.781
Aela Generación S.A.	4.123.243.846	1.636.879.018	5.760.122.864	5.760.122.864	4.243.767	1.684.725	5.928.492	5.928.492

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [S]	Diferencias por Retraso [S]	Diferencias totales [S]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [S]	Diferencias de Facturación y por Compras [US\$]	Diferencias por Retraso [US\$]	Diferencias totales [US\$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [US\$]
AES GENER	1.785.811.903	-5.093.971.245	-3.308.159.342	0	1.838.011	-5.242.869	-3.404.857,29	0
Amunche Solar SpA	414.491.220	161.504.224	575.995.443	575.995.443	426.607	166.225	592.832	592.832
Atacama Energy Holding SpA	21.644.893	0	21.644.893	21.644.893	22.278	0	22.278	22.278
Atacama Solar S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0
BESALCO	71.320.011	27.169.202	98.489.213	98.489.213	73.405	27.963	101.368	101.368
Chungungo S.A.	878.539.466	332.158.547	1.210.698.012	1.210.698.012	904.219	341.868	1.246.087	1.246.087
COLBÚN	4.311.477.805	1.438.389.638	5.749.867.443	5.749.867.443	4.437.503	1.480.434	5.917.937	5.917.937
CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.456.465.847	549.990.777	2.006.456.624	2.006.456.624	1.499.039	566.067	2.065.106	2.065.106
CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.583.512.612	601.370.264	2.184.882.877	2.184.882.877	1.629.799	618.948	2.248.747	2.248.747
CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.843.530.679	702.170.194	2.545.700.873	2.545.700.873	1.897.417	722.695	2.620.112	2.620.112
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	254.364.578	103.467.717	357.832.296	357.832.296	261.800	106.492	368.292	368.292
Cox Energía SpA	0	0	0	0	0	0	0	0
E-CL	38.602.281.877	-6.252.574.007	32.349.707.870	32.349.707.870	39.730.632	-6.435.338	33.295.294	33.295.294
El Campesino	27.659.638.264	-7.310.566.608	20.349.071.656	20.349.071.656	28.468.133	-7.524.255	20.943.878	20.943.878
Empresa Eléctrica Carén S.A.	597.157.469	231.711.775	828.869.244	828.869.244	614.612	238.485	853.097	853.097
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	435.562.108	171.529.249	607.091.357	607.091.357	448.294	176.543	624.837	624.837
ENDESA	54.477.189.021	1.625.946.105	56.103.135.127	56.103.135.127	56.069.565	1.673.473	57.743.037	57.743.037
ENEL GENERACIÓN	26.283.182.275	8.910.724.948	35.193.907.223	35.193.907.223	27.051.443	9.171.187	36.222.630	36.222.630
Enel Generación Chile S.A	212.883.030	0	212.883.030	212.883.030	219.106	0	219.106	219.106
Energía Cerro El Morado S.A.	239.506.858	92.434.317	331.941.174	331.941.174	246.508	95.136	341.644	341.644
Energía Renovable Verano Tres SpA	0	0	0	0	0	0	0	0
HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.083.296.641	784.889.936	2.868.186.577	2.868.186.577	2.144.192	807.832	2.952.024	2.952.024
HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0	0	0	0	0	0	0
HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.103.609.934	793.837.309	2.897.447.244	2.897.447.244	2.165.099	817.041	2.982.140	2.982.140
Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	1.196.447.226	483.435.645	1.679.882.871	1.679.882.871	1.231.420	497.567	1.728.986	1.728.986
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.181.391.919	1.222.805.345	4.404.197.264	4.404.197.264	3.274.384	1.258.548	4.532.933	4.532.933
IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	646.488.666	253.388.882	899.877.548	899.877.548	665.386	260.795	926.181	926.181
M. REDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0
Norvind	363.909.249	141.355.519	505.264.768	505.264.768	374.546	145.487	520.034	520.034
OPDENERGY	568.053.001	213.589.665	781.642.666	781.642.666	584.657	219.833	804.490	804.490
PANGUIPULLI	3.992.583.585	1.741.718.897	5.734.302.482	5.734.302.482	4.109.287	1.792.630	5.901.917	5.901.917
PARQUE EÓLICA CABO LEONES I S.A.	248.136.348	96.924.819	345.061.167	345.061.167	255.389	99.758	355.147	355.147
Parque Eólico Punta de Talca SpA	327.641.140	0	327.641.140	327.641.140	337.218	0	337.218	337.218
Pelumpén S.A.	1.458.117.025	523.332.598	1.981.449.623	1.981.449.623	1.500.738	538.630	2.039.368	2.039.368
Pelumpén S.A. (Colbún)	105.975.338	55.020.565	160.995.903	160.995.903	109.073	56.629	165.702	165.702
Pelumpén S.A. (Polpaico)	69.098.760	35.809.890	104.908.650	104.908.650	71.119	36.857	107.975	107.975
PUELICHE SUR EÓLICA	0	0	0	0	0	0	0	0
PUYEHUE	871.742.586	336.697.827	1.208.440.413	1.208.440.413	897.224	346.540	1.243.763	1.243.763
San Juan SpA.	2.884.715.671	1.115.338.015	4.000.053.687	4.000.053.687	2.969.036	1.147.939	4.116.976	4.116.976
Santiago Solar S.A.	506.367.217	190.036.475	696.403.692	696.403.692	521.168	195.591	716.760	716.760
SCB II SpA	344.339.643	134.768.115	479.107.758	479.107.758	354.405	138.707	493.112	493.112
SONNEDIX COX	1.722.618.058	409.571.733	2.132.189.791	2.132.189.791	1.772.970	421.544	2.194.514	2.194.514
SPV P4 S.A.	102.114.279	38.961.623	141.075.902	141.075.902	105.099	40.100	145.200	145.200
WPD DUQUECO (Duqueco)	394.604.888	153.383.488	547.988.376	547.988.376	406.139	157.867	564.006	564.006
WPD DUQUECO (Sta Fe)	35.337.757	13.442.892	48.780.649	48.780.649	36.371	13.836	50.207	50.207
WPD MALLECO (Malleco II)	722.179.698	279.460.452	1.001.640.151	1.001.640.151	743.289	287.629	1.030.918	1.030.918
WPD MALLECO (Malleco)	1.488.395.527	577.113.090	2.065.508.617	2.065.508.617	1.531.902	593.982	2.125.884	2.125.884
WPD NEGRETE	380.614.196	146.633.573	527.247.768	527.247.768	391.740	150.920	542.659	542.659
Edelaysen S.A.	396.247.166	17.817.359	414.064.524	414.064.524	407.830	18.338	426.168	426.168
Sagesa S.A.	127.450.771	271.502.233	398.953.004	398.953.004	131.176	279.438	410.614	410.614
Edelmag S.A.	371.171.862	1.440.357.001	1.811.528.863	1.811.528.863	382.021	1.482.459	1.864.480	1.864.480
<b>Total</b>	<b>204.798.773.786</b>	<b>14.382.838.111</b>	<b>219.181.611.897</b>	<b>222.489.771.238</b>	<b>210.786.070</b>	<b>14.803.260</b>	<b>226.588.320</b>	<b>228.993.177</b>

Una vez publicado en el Diario Oficial el presente decreto, los suministradores podrán emitir al Coordinador un documento de cobro por las Diferencias de Facturación No Pagadas señaladas en la tabla precedente en la columna Diferencias traspasables a Documento de Pago, conforme a lo dispuesto en el artículo 19 bis de la resolución exenta N° 379. En el plazo de tres días contados desde la recepción del documento de cobro, el Coordinador deberá verificar que los datos son consistentes con lo establecido en este acto administrativo e informará al Ministerio de Hacienda, quien instruirá a la Tesorería General de la República emitir los respectivos documentos de pago, junto con informar los antecedentes necesarios para ello, pudiendo delegar dicha función mediante resolución emitida por el Ministerio de Hacienda.

En caso de que el Coordinador detecte desconformidades en la información señalada, en el mismo plazo de tres días indicado anteriormente, deberá solicitar al suministrador la corrección de los datos del documento de cobro, previo a proceder a informar al Ministerio de Hacienda conforme a lo indicado en el párrafo precedente.

Al consolidar todas las diferencias de facturación no remuneradas, se constata un suministrador que presenta un monto negativo, originado en Diferencias por Retraso del decreto, el cual se debe devolver a las empresas distribuidoras a través de descuentos en la facturación, conforme a lo dispuesto

en el artículo 19 del artículo segundo de la resolución exenta N° 379. Dichos montos consolidados fueron asignados a las empresas distribuidoras que deben realizar los descuentos, a proporción del descuento contabilizado para cada distribuidora previo a la consolidación de saldos. Acorde a lo descrito anteriormente, a continuación, se muestran los descuentos que deben realizar las empresas distribuidoras a los suministradores con diferencias de facturación no remuneradas netas negativas.

Tabla 9: Descuentos por concepto de diferencias de facturación no remuneradas

Distribuidor	Suministrador	Monto a descontar de la siguiente facturación (\$)
CEC	AES GENER	0
CGE Distribucion	AES GENER	0
CGE Distribución	AES GENER	-2.309.629.211
CHILQUINTA	AES GENER	0
CODINER	AES GENER	0
COELCHA	AES GENER	0
Colina	AES GENER	0
CONAFE	AES GENER	0
COPELAN	AES GENER	0
COOPERSOL	AES GENER	0
COOPREL	AES GENER	0
COPELEC	AES GENER	0
CRELL	AES GENER	0
DESA	AES GENER	0
EDECSA	AES GENER	0
EEPA	AES GENER	0
ELECDA	AES GENER	-32.248.255
ELIQA	AES GENER	0
EMELARI	AES GENER	0
EMELAT	AES GENER	-966.281.877
EMELCA	AES GENER	0
Enel distribución	AES GENER	0
FRONTEL	AES GENER	0
LITORAL	AES GENER	0
LUZ OSORNO	AES GENER	0
LUZLINARES	AES GENER	0
LUZPARRAL	AES GENER	0
Mataquito	AES GENER	0
SAESA	AES GENER	0
SOCOEPA	AES GENER	0
TILTIL	AES GENER	0
<b>Total</b>		<b>-3.308.159.342</b>

De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 19 del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, estas Diferencias por Retraso del decreto se deben reconocer en la determinación del nivel tarifario del presente período tarifario. Para estos efectos, se totaliza la suma de las Diferencias por Retraso del decreto señaladas en la tabla precedente y, considerando la demanda esperada de energía para el presente período tarifario, se establece un cargo por unidad de energía para cada Distribuidora que será adicionado al correspondiente precio de nudo promedio.

Conforme a lo anterior, el cargo por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación de la presente fijación corresponde a -0,216 \$/kWh, el que será aplicado al precio de nudo promedio.

**6 TRANSFERENCIAS ENTRE DISTRIBUIDORAS Y EXCEDENTE O DÉFICIT SEMESTRAL DE LA DISTRIBUIDORA**

En atención a lo dispuesto en la letra d) del artículo 12° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, corresponde que en el presente decreto se incorporen las transferencias entre Distribuidoras, resultantes de los cálculos del Balance de la Distribuidora realizados conforme a lo dispuesto en el artículo 34° de la misma resolución.

Asimismo, el inciso final del artículo 4 de la ley N° 21.472 establece que el Déficit Semestral de la Distribuidora, en caso de existir, debe ser incorporado al Beneficio al Cliente Final.

Conforme a lo anterior, en la tabla siguiente se detalla el resultado del Balance de la Distribuidora, las transferencias entre Distribuidoras y el Excedente o Déficit semestral de la Distribuidora resultante de tal ejercicio.

Tabla 10: Transferencias entre Distribuidoras y Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora

Distribuidora	Balance Distribuidora [\$]	Transferencias entre distribuidoras [\$]	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora [\$]
CEC	212.509.836	-49.621.719	162.888.117
CGE Distribución	26.743.994.354	-6.244.807.317	20.499.187.037
Chilquinta	11.689.373.023	-2.729.505.594	8.959.867.429
Codiner	193.726.597	-45.235.774	148.490.824
Coelcha	-212.138.899	212.138.899	0
Conafe	0	0	0
Coopelan	167.192.599	-39.040.001	128.152.598
Coopersol	0	0	0
Cooprel	47.617.515	-11.118.840	36.498.675
Copelec	733.032.353	-171.165.374	561.866.979
Crell	-470.813.076	470.813.076	0
Edecsa	508.631.974	-118.767.176	389.864.799
Colina	0	0	0
EEPA	477.565.006	-111.512.940	366.052.066
Elecda	0	0	0
Eliqsa	0	0	0
Emelari	0	0	0
Emelat	0	0	0
Emelca	82.866.721	-19.349.642	63.517.080
Enel Distribución	-9.064.737.366	9.064.737.366	0
Frontel	-729.599.590	729.599.590	0
Litoral	1.234.556.039	-288.272.742	946.283.297
Luz Osorno	-78.185.365	78.185.365	0
Luzlinares	777.489.554	-181.546.271	595.943.283
Luzparral	948.883.341	-221.567.263	727.316.078
Saesa	2.665.991.060	-622.517.349	2.043.473.710
Socoepe	130.704.463	-30.519.906	100.184.558
Tiltit	0	0	0
Mataquito	27.483.462	-6.417.475	21.065.986
Desa	3.111.268	-726.491	2.384.777
Edelmag	0	0	0
Edelaysen	-336.217.579	336.217.579	0
<b>Total</b>	<b>35.753.037.291</b>	<b>0</b>	<b>35.753.037.291</b>

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la resolución exenta N° 379, en el caso que exista excedente de recaudación por parte de las distribuidoras, este monto deberá ser descontado a través del cargo por unidad de energía, señalado en el inciso séptimo del artículo 18° del artículo segundo de la referida resolución. Particularmente, como resultado del excedente observado en la Tabla anterior, se debe adicionar un cargo por excedente o déficit de recaudación de la distribuidora de -2,332 \$/kWh al precio de nudo promedio.

#### 7 PRECIOS DE NUDO PROMEDIO APLICABLES A CLIENTES REGULADOS

Los precios de nudo en nivel de distribución determinados para cada Distribuidora y sistema de transmisión zonal, incorporan los ajustes señalados por el Mecanismo de Protección al Cliente, teniendo en consideración que el numeral 4. del artículo 3 de la ley N° 21.472, dispone que desde comienza a regir el segundo período tarifario del año 2024 ya no existirán distinciones entre Clientes Regulados sobre la base de su consumo de energía, para los efectos de determinar los precios de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución pueden traspasarles, debiendo estas traspasar a todos ellos los precios definidos en el presente acto administrativo.

Los valores que las Distribuidoras podrán traspasar a sus Clientes Regulados se indican en la Tabla 14 para cada Distribuidora y sector de nudo asociado al sistema de transmisión zonal en donde se ubica el cliente respectivo, considerando la siguiente clasificación para las empresas distribuidoras presentes en más de un sector de nudo:

Tabla 11: Comunas por sistema de transmisión zonal

Distribuidora	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal (STX)
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE Distribución	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Colemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
Loncoche	STX E	
Longavi	STX E	
Los Angeles	STX E	
Machali	STX E	
Malloa	STX E	
Marchihue	STX E	
Maule	STX E	
Melipilla	STX E	
Molina	STX E	
Mostazal	STX E	
Mulchen	STX E	
Nancagua	STX E	
Navidad	STX E	
Ninhue	STX E	
Niquen	STX E	
Olivar	STX E	
Padre Las Casas	STX E	
Palmilla	STX E	
Paredones	STX E	
Parral	STX E	

Distribuidora	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal (STX)
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñafior	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
Enel Distribución	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til-Til	STX D
	Til-Til	STX C y STX D
Chilquinta	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Codiner	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Coelcha	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Conafe	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
Coopelan	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Coopersol	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
Cooprel	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
Copelec	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Crell	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F

Distribuidora	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal (STX)
Edecsa	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Colina	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
Elecda	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
Eliqsa	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
Emelari	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
Emelat	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
Emelca	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Frontel	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Litoral	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Luzandes	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
Luz Osorno	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
Luzinares	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Luzparral	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Saesa	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
Socoepa	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TilTil	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
Mataquito	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B
DESA	Arica y Camarones	STX A

\*En el caso de las comunas que están asociadas a dos o más sistemas de transmisión zonal, la Concesionaria deberá asignar el cliente al sistema que le corresponda de acuerdo a la información que sustenta el proceso anual de "Ingresos de Explotación", entregada a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución, sin considerar cargo o descuento por Reconocimiento de Generación Local y el cargo o descuento establecido en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667 para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo recargo AR, son los que se presentan a continuación:

Tabla 12: Precios en nivel distribución y AR

COD DX	Empresa Distribuidora	Sistema Transmisión Zonal	AR base [\$/kWh]	AR [\$/kWh]	Pe [\$/kWh]	Pp [\$/kW/mes]
1	EMELARI	STX A	0,071	-2,491	81,251	12.982,67
2	ELIQSA	STX A	0,071	-2,491	79,483	12.678,76
20	COOPERSOL	STX A	0,071	-2,491	76,796	9.563,68
3	ELECDA	STX A	0,071	-2,491	76,537	12.118,43
3	ELECDA	STX B	0,072	-2,535	77,891	12.226,82
4	EMELAT	STX B	0,072	-2,535	100,312	11.182,37
6	CHILQUINTA	STX C	0,071	-2,494	94,811	11.134,49
7	CONAFE	STX B	0,072	-2,535	99,348	11.000,30
7	CONAFE	STX C	0,071	-2,494	97,719	10.943,83
8	EMELCA	STX C	-0,460	-3,024	93,137	10.762,71
9	LITORAL	STX C	0,071	-2,494	87,251	10.915,23
10	Enel Distribución	STX C	0,071	-2,494	86,037	10.991,50
10	Enel Distribución	STX D	0,071	-2,492	85,980	10.908,19
12	COLINA	STX D	0,071	-2,492	85,643	10.936,57
15	LUZANDES	STX D	0,071	-2,492	86,586	10.879,80
13	TILTIL	STX C	0,071	-2,494	88,785	10.972,43
13	TILTIL	STX D	0,071	-2,492	88,726	10.889,27
14	EEPA	STX D	0,071	-2,492	79,416	10.577,06
18	CGE distribución	STX D	0,071	-2,492	81,684	9.545,84
18	CGE distribución	STX E	0,072	-2,542	83,303	9.774,63
21	COPELAN	STX E	0,072	-2,542	69,408	8.602,45
22	FRONTEL	STX E	0,072	-2,542	75,091	8.515,27
23	SAESA	STX B	0,072	-2,535	84,630	10.061,26
23	SAESA	STX E	0,072	-2,542	84,835	10.171,82
23	SAESA	STX F	0,071	-2,507	85,914	10.064,59

COD DX	Empresa Distribuidora	Sistema Transmisión Zonal	AR base [\$/kWh]	AR [\$/kWh]	Pe [\$/kWh]	Pp [\$/kW/mes]
26	CODINER	STX E	0,072	-2,542	70,616	8.118,09
28	EDECSA	STX C	0,071	-2,494	88,593	10.695,97
29	CEC	STX E	-4,186	-6,800	87,999	9.832,76
31	LUZLINARES	STX E	0,072	-2,542	76,091	9.135,27
32	LUZPARRAL	STX E	0,072	-2,542	74,184	8.941,52
33	COPELEC	STX E	0,072	-2,542	80,209	8.883,39
34	COELCHA	STX E	-5,690	-8,304	81,412	8.970,57
35	SOCOEPA	STX F	-4,598	-7,175	86,284	10.107,86
36	COOPREL	STX F	-5,086	-7,664	88,539	10.221,75
39	LUZ OSORNO	STX F	0,071	-2,507	85,683	10.126,84
40	CRELL	STX F	-6,825	-9,403	83,898	10.041,42
45	Mataquito	STX B	0,072	-2,535	99,147	11.377,60
46	DESA	STX A	0,071	-2,491	118,559	12.979,17

Conforme a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, en los procesos de fijación de precios de nudo promedio, en aquellas comunas reconocidas como zonas en transición por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, se aplicará un descuento del 40% a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las empresas distribuidoras traspasan a los clientes sometidos a regulación de precios.

En este contexto, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, ha reconocido como zonas en transición, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667, a las siguientes comunas:

Tabla 13: Comunas reconocidas como zonas en transición

Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna
Elecda	STX A	2102	Mejillones
Elecda	STX A	2301	Tocopilla
Emelat	STX B	3304	Huasco
Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví
Chilquinta	STX C	5107	Quintero
Conafe	STX B	5105	Puchuncaví
CGE Distribución	STX E	8102	Coronel
CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén
Frontel	STX E	8102	Coronel
Mataquito	STX B	3304	Huasco

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. Cabe señalar que este descuento se aplica de manera acumulativa a los descuentos establecidos en los artículos 157° y 191° de la ley.

El monto de descuento o absorción del descuento establecido en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667 se encuentra detallado en la Tabla 14 siguiente:

Tabla 14: Precios de energía y potencia en nivel de distribución

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	15101	Arica	82,622	12.760,89	1,382	0,632	83,265	12.982,67	1,382	0,632	105,876	12.982,67
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	82,622	12.760,89	-7,109	0,567	74,709	12.982,67	-7,109	0,567	97,320	12.982,67
1	Emelari	STX A	*	*	82,622	12.760,89	1,382	0,632	83,265	12.982,67	1,382	0,632	105,876	12.982,67
2	Eliqsa	STX A	1107	Alto Hospicio	80,877	12.462,17	1,351	0,619	81,453	12.678,76	1,351	0,619	104,064	12.678,76
2	Eliqsa	STX A	1404	Huara	80,877	12.462,17	1,351	0,619	81,453	12.678,76	1,351	0,619	104,064	12.678,76
2	Eliqsa	STX A	1101	Iquique	80,877	12.462,17	-3,481	0,582	76,584	12.678,76	-3,481	0,582	99,195	12.678,76
2	Eliqsa	STX A	1405	Pica	80,877	12.462,17	-6,955	0,555	73,083	12.678,76	-6,955	0,555	95,694	12.678,76
2	Eliqsa	STX A	1401	Pozo Almonte	80,877	12.462,17	-3,481	0,582	76,584	12.678,76	-3,481	0,582	99,195	12.678,76
2	Eliqsa	STX A	*	*	80,877	12.462,17	1,351	0,619	81,453	12.678,76	1,351	0,619	104,064	12.678,76
3	Elecda	STX B	2104	Taltal	77,971	11.911,41	-13,631	0,492	64,752	12.226,82	-13,631	0,492	87,363	12.226,82
3	Elecda	STX B	*	*	77,971	11.911,41	1,324	0,606	79,821	12.226,82	1,324	0,606	102,432	12.226,82
3	Elecda	STX A	2101	Antofagasta	77,971	11.911,41	1,301	0,596	78,434	12.118,43	1,301	0,596	101,045	12.118,43

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7* transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7* transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kWhmes)
3	Elecda	STXA	2201	Calama	77,971	11.911,41	-3,352	0,560	73,745	12.118,43	-3,352	0,560	96,356	12.118,43
3	Elecda	STXA	2102	Mejillones	77,971	11.911,41	-45,922	-30,615	0,000	12.118,43	-45,922	-30,615	22,611	12.118,43
3	Elecda	STXA	2103	Sierra Gorda	77,971	11.911,41	-26,788	0,381	50,130	12.118,43	-26,788	0,381	72,741	12.118,43
3	Elecda	STXA	2301	Tocopilla	77,971	11.911,41	-24,875	-30,615	21,047	12.118,43	-24,875	-30,615	43,658	12.118,43
3	Elecda	STXA	*	*	77,971	11.911,41	1,301	0,596	78,434	12.118,43	1,301	0,596	101,045	12.118,43
4	Emelat	STX B	3302	Alto Del Carmen	99,707	10.893,90	1,706	0,781	102,799	11.182,37	1,706	0,781	125,410	11.182,37
4	Emelat	STX B	3102	Caldera	99,707	10.893,90	1,706	0,781	102,799	11.182,37	1,706	0,781	125,410	11.182,37
4	Emelat	STX B	3201	Chañaral	99,707	10.893,90	-4,394	0,734	96,652	11.182,37	-4,394	0,734	119,263	11.182,37
4	Emelat	STX B	3101	Copiapó	99,707	10.893,90	-4,394	0,734	96,652	11.182,37	-4,394	0,734	119,263	11.182,37
4	Emelat	STX B	3202	Diego De Almagro	99,707	10.893,90	-17,555	0,633	83,390	11.182,37	-17,555	0,633	106,001	11.182,37
4	Emelat	STX B	3303	Freirina	99,707	10.893,90	-17,555	0,633	83,390	11.182,37	-17,555	0,633	106,001	11.182,37
4	Emelat	STX B	3304	Huasco	99,707	10.893,90	-32,601	-40,125	27,586	11.182,37	-32,601	-40,125	50,197	11.182,37
4	Emelat	STX B	3103	Tierra Amarilla	99,707	10.893,90	-4,394	0,734	96,652	11.182,37	-4,394	0,734	119,263	11.182,37
4	Emelat	STX B	3301	Vallenar	99,707	10.893,90	-4,394	0,734	96,652	11.182,37	-4,394	0,734	119,263	11.182,37
4	Emelat	STX B	*	*	99,707	10.893,90	1,706	0,781	102,799	11.182,37	1,706	0,781	125,410	11.182,37
6	Chilquinta	STX C	5502	Calera	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	95,907	10.903,23	-4,153	0,694	91,352	11.134,49	-4,153	0,694	113,963	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5802	Limache	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5703	Llillay	95,907	10.903,23	-8,296	0,662	87,177	11.134,49	-8,296	0,662	109,788	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	95,907	10.903,23	-4,153	0,694	91,352	11.134,49	-4,153	0,694	113,963	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5803	Olmué	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5704	Panquehue	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncavi	95,907	10.903,23	-22,518	-37,924	34,369	11.134,49	-22,518	-37,924	56,980	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5705	Putendo	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5501	Quillota	95,907	10.903,23	-22,518	0,553	72,846	11.134,49	-22,518	0,553	95,457	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	95,907	10.903,23	-8,296	-37,924	48,591	11.134,49	-8,296	-37,924	71,202	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	95,907	10.903,23	-4,153	0,694	91,352	11.134,49	-4,153	0,694	113,963	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5804	Villa Alemana	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
6	Chilquinta	STX C	*	*	95,907	10.903,23	1,612	0,738	97,161	11.134,49	1,612	0,738	119,772	11.134,49
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	98,773	10.716,53	1,662	0,760	100,141	10.943,83	1,662	0,760	122,753	10.943,83
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	98,773	10.716,53	1,662	0,760	100,141	10.943,83	1,662	0,760	122,753	10.943,83
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	98,773	10.716,53	1,662	0,760	100,141	10.943,83	1,662	0,760	122,753	10.943,83
7	Conafe	STX C	*	*	98,773	10.716,53	1,662	0,760	100,141	10.943,83	1,662	0,760	122,753	10.943,83
7	Conafe	STX B	4103	Andacollo	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4202	Canela	98,773	10.716,53	-8,693	0,694	91,349	11.000,30	-8,693	0,694	113,960	11.000,30
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4102	Coquimbo	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	98,773	10.716,53	-17,386	0,627	82,589	11.000,30	-17,386	0,627	105,200	11.000,30
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	98,773	10.716,53	-8,693	0,694	91,349	11.000,30	-8,693	0,694	113,960	11.000,30
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	98,773	10.716,53	-8,693	0,694	91,349	11.000,30	-8,693	0,694	113,960	11.000,30
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4301	Ovalle	98,773	10.716,53	-4,351	0,727	95,724	11.000,30	-4,351	0,727	118,335	11.000,30
7	Conafe	STX B	4105	Paiguano	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	5403	Papudo	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	5404	Petorca	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	5105	Puchuncavi	98,773	10.716,53	-23,595	-39,739	36,014	11.000,30	-23,595	-39,739	58,625	11.000,30
7	Conafe	STX B	4304	Punitaqui	98,773	10.716,53	-4,351	0,727	95,724	11.000,30	-4,351	0,727	118,335	11.000,30
7	Conafe	STX B	4305	Río Hurtado	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4204	Salamanca	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	4106	Vicuña	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	5405	Zapallar	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
7	Conafe	STX B	*	*	98,773	10.716,53	1,689	0,773	101,810	11.000,30	1,689	0,773	124,421	11.000,30
8	Emelca	STX C	5102	Casablanca	94,779	10.539,17	1,584	0,725	95,446	10.762,71	1,584	0,725	118,057	10.762,71
8	Emelca	STX C	*	*	94,779	10.539,17	1,584	0,725	95,446	10.762,71	1,584	0,725	118,057	10.762,71
9	Litoral	STX C	5602	Algarrobo	88,455	10.688,53	1,484	0,679	89,414	10.915,23	1,484	0,679	112,025	

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kWh/mes)
10	Enel Distribución	STX D	13302	Lampa	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13114	Las Condes	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13115	Lo Barnechea	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13116	Lo Espejo	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13117	Lo Prado	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13118	Macul	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13119	Maipú	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13120	Ñuñoa	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13122	Peñalolén	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13123	Providencia	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13124	Pudahuel	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13125	Quilicura	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13126	Quinta Normal	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13127	Recoleta	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13128	Renca	87,259	10.763,21	-3,786	0,629	82,843	10.908,19	-3,786	0,629	105,454	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13129	San Joaquín	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13130	San Miguel	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13131	San Ramón	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13101	Santiago	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13303	Tiltil	87,259	10.763,21	-7,523	0,600	79,057	10.908,19	-7,523	0,600	101,668	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	13132	Vitacura	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
10	Enel Distribución	STX D	*	*	87,259	10.763,21	1,462	0,669	88,111	10.908,19	1,462	0,669	110,722	10.908,19
12	Colina	STX D	13301	Colina	86,927	10.791,21	1,456	0,666	87,765	10.936,57	1,456	0,666	110,377	10.936,57
12	Colina	STX D	*	*	86,927	10.791,21	1,456	0,666	87,765	10.936,57	1,456	0,666	110,377	10.936,57
13	Tiñtil	STX C	5703	Llaillay	89,967	10.744,54	-7,769	0,620	81,636	10.972,43	-7,769	0,620	104,247	10.972,43
13	Tiñtil	STX C	13303	Tiñtil	89,967	10.744,54	-7,769	0,620	81,636	10.972,43	-7,769	0,620	104,247	10.972,43
13	Tiñtil	STX C	*	*	89,967	10.744,54	1,510	0,691	90,986	10.972,43	1,510	0,691	113,597	10.972,43
13	Tiñtil	STX D	13303	Tiñtil	89,967	10.744,54	-7,764	0,620	81,582	10.889,27	-7,764	0,620	104,193	10.889,27
13	Tiñtil	STX D	*	*	89,967	10.744,54	1,509	0,690	90,925	10.889,27	1,509	0,690	113,537	10.889,27
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	80,785	10.436,48	1,350	0,618	81,384	10.577,06	1,350	0,618	103,995	10.577,06
14	EEPA	STX D	*	*	80,785	10.436,48	1,350	0,618	81,384	10.577,06	1,350	0,618	103,995	10.577,06
15	Luzandes	STX D	13115	Lo Barnechea	87,857	10.735,20	1,472	0,674	88,732	10.879,80	1,472	0,674	111,343	10.879,80
15	Luzandes	STX D	*	*	87,857	10.735,20	1,472	0,674	88,732	10.879,80	1,472	0,674	111,343	10.879,80
18	CGE Distribución	STX E	13502	Alhué	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13402	Buín	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	5603	Cartagena	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7201	Cauquenes	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7202	Chanco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6302	Chépica	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8103	Chiguayante	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16101	Chillán	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16103	Chillán Viejo	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6303	Chimbarongo	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16202	Cobquecura	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6102	Codegua	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16203	Coelemu	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16302	Colihueco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6103	Coinco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7402	Colbún	83,022	9.418,97	-27,073	0,430	56,660	9.774,63	-27,073	0,430	79,271	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6104	Collauco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8101	Concepción	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7102	Constitución	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8102	Coronel	83,022	9.418,97	-19,784	-33,321	30,198	9.774,63	-19,784	-33,321	52,809	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9104	Curarrehue	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7103	Curepto	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7301	Curicó	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6105	Doñihue	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13602	El Monte	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7104	Empedrado	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8104	Florida	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9105	Freire	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6106	Graneros	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7302	Hualafé	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kWh/mes)
18	CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén	83,022	9.418,97	1.416	-33,321	51,398	9.774,63	1.416	-33,321	74,009	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8105	Hualqui	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13603	Isla De Maipo	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6202	La Estrella	83,022	9.418,97	-14,578	0,526	69,251	9.774,63	-14,578	0,526	91,862	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6107	Las Cabras	83,022	9.418,97	-7,289	0,582	76,596	9.774,63	-7,289	0,582	99,207	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9108	Lautaro	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7303	Licantén	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7401	Linares	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6203	Litueche	83,022	9.418,97	-14,578	0,526	69,251	9.774,63	-14,578	0,526	91,862	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6304	Lolol	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9109	Loncoche	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7403	Longaví	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8301	Los Ángeles	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6108	Machali	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6109	Malloa	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6204	Marchihue	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13504	María Pinto	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7105	Maule	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13501	Melipilla	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7304	Molina	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6110	Mostazal	83,022	9.418,97	-7,289	0,582	76,596	9.774,63	-7,289	0,582	99,207	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8305	Mulchén	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6305	Nancagua	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6205	Navidad	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16204	Ninhue	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16303	Ñiquén	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6111	Olivar	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9112	Padre Las Casas	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13404	Paine	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6306	Palmilla	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6206	Paredones	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7404	Parral	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7106	Pelarco	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7203	Pelluhue	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7107	Pencahue	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8107	Penco	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13605	Peñaflor	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6307	Peralillo	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6112	Peumo	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6113	Pichidegua	83,022	9.418,97	-7,289	0,582	76,596	9.774,63	-7,289	0,582	99,207	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6201	Pichilemu	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16106	Pinto	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9114	Pitruquén	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6308	Placilla	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16205	Portezuelo	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9115	Pucón	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6309	Pumanque	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16201	Quirihue	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6101	Rancagua	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16206	Ránquil	83,022	9.418,97	-7,289	0,582	76,596	9.774,63	-7,289	0,582	99,207	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7305	Rauco	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6115	Rengo	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6116	Requinoa	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7405	Retiro	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7108	Río Claro	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7306	Romerol	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7307	Sagrada Familia	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	5601	San Antonio	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16301	San Carlos	83,022	9.418,97	1.416	0,648	85,367	9.774,63	1.416	0,648	107,978	9.774,63

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025						Precio traspasable			
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kWh/mes)
18	CGE Distribución	STX E	7109	San Clemente	83,022	9.418,97	-7,289	0,582	76,596	9.774,63	-7,289	0,582	99,207	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16304	San Fabián	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6301	San Fernando	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7406	San Javier	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16305	San Nicolás	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13505	San Pedro	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8108	San Pedro de la Paz	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7110	San Rafael	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6117	San Vicente	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	6310	Santa Cruz	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	5606	Santo Domingo	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	13601	Talagante	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7101	Talca	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8110	Talcahuano	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9101	Temuco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7308	Teno	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	8111	Tomé	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	16207	Treguaco	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7309	Vichuquén	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9119	Vilcún	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7407	Villa Alegre	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	9120	Villarrica	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	7408	Yerbas Buenas	83,022	9.418,97	-3,649	0,610	80,264	9.774,63	-3,649	0,610	102,875	9.774,63
18	CGE Distribución	STX E	*	*	83,022	9.418,97	1,416	0,648	85,367	9.774,63	1,416	0,648	107,978	9.774,63
18	CGE Distribución	STX D	13403	Calera De Tango	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13503	Curacavi	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13105	El Bosque	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13112	La Pintana	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13504	María Pinto	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13604	Padre Hurtado	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13605	Peñaflor	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13202	Pirque	83,022	9.418,97	-3,578	0,598	78,704	9.545,84	-3,578	0,598	101,315	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13201	Puente Alto	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13401	San Bernardo	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13203	San José De Maipo	83,022	9.418,97	-7,147	0,570	75,107	9.545,84	-7,147	0,570	97,718	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	13601	Talagante	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
18	CGE Distribución	STX D	*	*	83,022	9.418,97	1,389	0,636	83,709	9.545,84	1,389	0,636	106,320	9.545,84
20	Coopersol	STX A	15201	Putre	78,226	9.400,30	-3,364	0,562	73,994	9.563,68	-3,364	0,562	96,605	9.563,68
20	Coopersol	STX A	*	*	78,226	9.400,30	1,306	0,598	78,700	9.563,68	1,306	0,598	101,311	9.563,68
21	Coopelan	STX E	8304	Laja	69,584	8.289,44	-3,040	0,508	66,876	8.602,45	-3,040	0,508	89,487	8.602,45
21	Coopelan	STX E	8301	Los Angeles	69,584	8.289,44	1,180	0,540	71,128	8.602,45	1,180	0,540	93,739	8.602,45
21	Coopelan	STX E	8305	Mulchén	69,584	8.289,44	1,180	0,540	71,128	8.602,45	1,180	0,540	93,739	8.602,45
21	Coopelan	STX E	8309	Quillico	69,584	8.289,44	-6,073	0,485	63,820	8.602,45	-6,073	0,485	86,431	8.602,45
21	Coopelan	STX E	8311	Santa Bárbara	69,584	8.289,44	-12,146	0,438	57,700	8.602,45	-12,146	0,438	80,311	8.602,45
21	Coopelan	STX E	*	*	69,584	8.289,44	1,180	0,540	71,128	8.602,45	1,180	0,540	93,739	8.602,45
22	Frontel	STX E	8314	Alto BíoBío	75,080	8.205,43	-37,545	0,287	37,833	8.515,27	-37,545	0,287	80,444	8.515,27
22	Frontel	STX E	9201	Angol	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9302	Antuco	75,080	8.205,43	-26,282	0,373	49,182	8.515,27	-26,282	0,373	71,794	8.515,27
22	Frontel	STX E	8202	Arauco	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	16102	Bulnes	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8303	Cabrero	75,080	8.205,43	-6,570	0,524	69,045	8.515,27	-6,570	0,524	91,656	8.515,27
22	Frontel	STX E	8203	Cañete	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9102	Carahue	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16103	Chillán Viejo	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9121	Cholchol	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9202	Collipulli	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	8204	Contulmo	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8102	Coronel	75,080	8.205,43	-17,834	-30,036	27,221	8.515,27	-17,834	-30,036	49,832	8.515,27
22	Frontel	STX E	9103	Cunco	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9203	Curacautín	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8205	Curanilahue	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16104	El Carmen	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9204	Ercilla	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8104	Florida	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9105	Freire	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9106	Galvarino	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9107	Gorbea	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8105	Hualqui	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8304	Laja	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	9108	Lautaro	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	8201	Lebu	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	9205	Lonquimay	75,080	8.205,43	-13,141	0,474	62,424	8.515,27	-13,141	0,474	85,035	8.515,27
22	Frontel	STX E	8206	Los Álamos	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8301	Los Angeles	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9206	Los Sauces	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27

**CVE 2589286**

Director: Felipe Andrés Peroti Díaz  
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kWhmes)
22	Frontel	STX E	8106	Lota	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9207	Lumaco	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9110	Melipenco	75,080	8.205,43	-6,570	0,524	69,045	8.515,27	-6,570	0,524	91,656	8.515,27
22	Frontel	STX E	8305	Mulchén	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8306	Nacimiento	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	8307	Negrete	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	9111	Nueva Imperial	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9112	Padre Las Casas	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16105	Pemuco	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9113	Perquenco	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16108	Pinto	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9114	Pitrufquén	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9115	Pucón	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9208	Purén	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8308	Quilaco	75,080	8.205,43	-37,545	0,287	37,833	8.515,27	-37,545	0,287	60,444	8.515,27
22	Frontel	STX E	8309	Quilleco	75,080	8.205,43	-6,570	0,524	69,045	8.515,27	-6,570	0,524	91,656	8.515,27
22	Frontel	STX E	16107	Quillón	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16206	Ránquil	75,080	8.205,43	-6,570	0,524	69,045	8.515,27	-6,570	0,524	91,656	8.515,27
22	Frontel	STX E	9209	Renaico	75,080	8.205,43	-6,570	0,524	69,045	8.515,27	-6,570	0,524	91,656	8.515,27
22	Frontel	STX E	9116	Saavedra	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16108	San Ignacio	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8310	San Rosendo	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8311	Santa Bárbara	75,080	8.205,43	-13,141	0,474	62,424	8.515,27	-13,141	0,474	85,035	8.515,27
22	Frontel	STX E	8109	Santa Juana	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9101	Temuco	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9117	Teodoro Schmidt	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8207	Tirúa	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9118	Toltén	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8111	Tomé	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9210	Traigüen	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8312	Tucapel	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9211	Victoria	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9119	Vilcún	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	9120	Villarrica	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	8313	Yumbel	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
22	Frontel	STX E	16109	Yungay	75,080	8.205,43	-3,289	0,549	72,351	8.515,27	-3,289	0,549	94,963	8.515,27
22	Frontel	STX E	*	*	75,080	8.205,43	1,277	0,584	76,952	8.515,27	1,277	0,584	99,563	8.515,27
23	Saesa	STX E	9107	Gorbea	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	14103	Lanco	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	9109	Loncoche	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	14104	Los Lagos	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	14106	Mariquina	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	14108	Panguipulli	84,504	9.801,71	-3,716	0,621	81,740	10.171,82	-3,716	0,621	104,351	10.171,82
23	Saesa	STX E	14204	Río Bueno	84,504	9.801,71	-3,716	0,621	81,740	10.171,82	-3,716	0,621	104,351	10.171,82
23	Saesa	STX E	14101	Valdivia	84,504	9.801,71	-3,716	0,621	81,740	10.171,82	-3,716	0,621	104,351	10.171,82
23	Saesa	STX E	9120	Villarrica	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX E	*	*	84,504	9.801,71	1,443	0,660	86,938	10.171,82	1,443	0,660	109,549	10.171,82
23	Saesa	STX B	2101	Antofagasta	84,504	9.801,71	1,439	0,659	86,728	10.061,26	1,439	0,659	109,339	10.061,26
23	Saesa	STX B	2104	Taltal	84,504	9.801,71	-14,810	0,534	70,354	10.061,26	-14,810	0,534	92,965	10.061,26
23	Saesa	STX B	*	*	84,504	9.801,71	1,439	0,659	86,728	10.061,26	1,439	0,659	109,339	10.061,26
23	Saesa	STX F	10202	Ancud	84,504	9.801,71	-3,763	0,629	82,780	10.064,59	-3,763	0,629	105,391	10.064,59
23	Saesa	STX F	10102	Calbuco	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10201	Castro	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10203	Chonchi	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14102	Corral	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10205	Dalcachue	84,504	9.801,71	-7,517	0,600	78,997	10.064,59	-7,517	0,600	101,608	10.064,59
23	Saesa	STX F	10104	Fresia	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14202	Futroño	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14203	Lago Ranco	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14103	Lanco	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14105	Máfil	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14106	Mariquina	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10108	Mauñil	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14107	Paillaco	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	84,504	9.801,71	-3,763	0,629	82,780	10.064,59	-3,763	0,629	105,391	10.064,59
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	84,504	9.801,71	-3,763	0,629	82,780	10.064,59	-3,763	0,629	105,391	10.064,59
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octay	84,504	9.801,71	-3,763	0,629	82,780	10.064,59	-3,763	0,629	105,391	10.064,59
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.064,59
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	84,504	9.801,71	1,461	0,669	88,044	10.064,59	1,461	0,669	110,655	10.0

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/KWh)	PNPP (\$/KWmes)	CD RGL (\$/KWh)	7* transitorio (\$/KWh)	Pe ** (\$/KWh)	Pp ** (\$/KWmes)	CD RGL (\$/KWh)	7* transitorio (\$/KWh)	Pe *** (\$/KWh)	Pp *** (\$/KWmes)
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9114	Pitruquén	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9119	Vilcún	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
26	Codiner	STX E	*	*	70,752	7,822.70	1,201	0,550	72,367	8,118.09	1,201	0,550	94,978	8,118.09
28	Edecsa	STX C	5602	Algarrobo	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
28	Edecsa	STX C	5603	Cartagena	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
28	Edecsa	STX C	5102	Casablanca	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
28	Edecsa	STX C	13503	Curacavi	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
28	Edecsa	STX C	5101	Valparaiso	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
28	Edecsa	STX C	*	*	89,778	10,473.82	1,506	0,689	90,788	10,695.97	1,506	0,689	113,400	10,695.97
29	CEC	STX E	7301	Curicó	91,682	9,474.98	1,496	0,685	90,180	9,832.76	1,496	0,685	112,791	9,832.76
29	CEC	STX E	7304	Molina	91,682	9,474.98	1,496	0,685	90,180	9,832.76	1,496	0,685	112,791	9,832.76
29	CEC	STX E	7306	Romerol	91,682	9,474.98	1,496	0,685	90,180	9,832.76	1,496	0,685	112,791	9,832.76
29	CEC	STX E	7308	Teno	91,682	9,474.98	-3,854	0,644	84,789	9,832.76	-3,854	0,644	107,400	9,832.76
29	CEC	STX E	*	*	91,682	9,474.98	1,496	0,685	90,180	9,832.76	1,496	0,685	112,791	9,832.76
31	Luzinaraes	STX E	7402	Colbún	76,047	8,802.87	-24,730	0,393	51,754	9,135.27	-24,730	0,393	74,365	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7102	Constitución	76,047	8,802.87	-3,333	0,557	73,315	9,135.27	-3,333	0,557	95,926	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7401	Linares	76,047	8,802.87	1,294	0,592	77,977	9,135.27	1,294	0,592	100,588	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7403	Longaví	76,047	8,802.87	1,294	0,592	77,977	9,135.27	1,294	0,592	100,588	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7406	San Javier	76,047	8,802.87	1,294	0,592	77,977	9,135.27	1,294	0,592	100,588	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7407	Villa Alegre	76,047	8,802.87	1,294	0,592	77,977	9,135.27	1,294	0,592	100,588	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	7408	Yerbas Buenas	76,047	8,802.87	-3,333	0,557	73,315	9,135.27	-3,333	0,557	95,926	9,135.27
31	Luzinaraes	STX E	*	*	76,047	8,802.87	1,294	0,592	77,977	9,135.27	1,294	0,592	100,588	9,135.27
32	Luzparral	STX E	7201	Cauquenes	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	7403	Longaví	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	16303	Niñuén	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	7404	Parral	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	7405	Retiro	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	16301	San Carlos	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	7406	San Javier	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
32	Luzparral	STX E	*	*	74,203	8,616.17	1,261	0,577	76,022	8,941.52	1,261	0,577	98,633	8,941.52
33	Copelec	STX E	16102	Bulnes	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16101	Chillán	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16103	Chillán Viejo	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16202	Cobquecura	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16203	Coelemu	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16302	Coihueco	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16104	El Carmen	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	8104	Florida	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16204	Ninhue	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16105	Pemuco	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16106	Pinto	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16205	Portezuelo	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16107	Quillón	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16201	Quirihue	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16206	Ránquil	80,030	8,560.16	-7,018	0,560	73,751	8,883.39	-7,018	0,560	96,362	8,883.39
33	Copelec	STX E	16301	San Carlos	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16304	San Fabián	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16108	San Ignacio	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16305	San Nicolás	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	8111	Tomé	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	16207	Treguaco	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
33	Copelec	STX E	*	*	80,030	8,560.16	1,364	0,624	82,197	8,883.39	1,364	0,624	104,808	8,883.39
34	Coelcha	STX E	8314	Alto BíoBío	86,766	8,644.17	-40,706	0,311	41,017	8,970.57	-40,706	0,311	63,629	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8303	Cabrero	86,766	8,644.17	-7,124	0,568	74,856	8,970.57	-7,124	0,568	97,468	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8104	Florida	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8105	Hualqui	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8301	Los Ángeles	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8306	Nacimiento	86,766	8,644.17	-3,566	0,596	78,442	8,970.57	-3,566	0,596	101,053	8,970.57
34	Coelcha	STX E	16105	Pemuco	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8309	Quilleco	86,766	8,644.17	-7,124	0,568	74,856	8,970.57	-7,124	0,568	97,468	8,970.57
34	Coelcha	STX E	16107	Quillón	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8312	Tucapel	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	8313	Yumbel	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
34	Coelcha	STX E	16109	Yungay	86,766	8,644.17	-3,566	0,596	78,442	8,970.57	-3,566	0,596	101,053	8,970.57
34	Coelcha	STX E	*	*	86,766	8,644.17	1,384	0,634	83,430	8,970.57	1,384	0,634	106,041	8,970.57
35	Socoepa	STX F	14202	Futro	91,638	9,941.73	1,467	0,671	88,422	10,107.86	1,467	0,671	111,034	10,107.86
35	Socoepa	STX F	14201	La Unión	91,638	9,941.73	1,467	0,671	88,422	10,107.86	1,467	0,671	111,034	10,107.86
35	Socoepa	STX F	14104	Los Lagos	91,638	9,941.73	1,467	0,671	88,422	10,107.86	1,467	0,671	111,034	10,107.86
35	Socoepa	STX F	14105	Máfil	91,638	9,941.73	1,467	0,671	88,422	10,107.86	1,467	0,671	111,034	10,107.86
35	Socoepa	STX F	14107	Paillico	91,638	9,941.73	1,467	0,671	88,422	10,107.86	1,467	0,671	111,034	10,107.86
35	Socoepa	STX F	14108	Panguipulli	91,638	9,941.73	-3,779	0,631	83,136	10,107.86	-3,779	0,631	105,747	10,107.86
35														

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2025					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe ** (\$/kWh)	Pp ** (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe *** (\$/kWh)	Pp *** (\$/kW/mes)
40	Crell	STX F	10303	Purranque	91,483	9.876,39	1,427	0,653	85,978	10,041,42	1,427	0,653	108,589	10,041,42
40	Crell	STX F	*	*	91,483	9.876,39	1,427	0,653	85,978	10,041,42	1,427	0,653	108,589	10,041,42
23	Saesa	SM	10103	Cochamó	84,504	9.801,71	0,000	0,000	80,541	10,325,56	0,000	0,000	103,152	10,325,56
23	Saesa	SM	10403	Hualaihué	84,504	9.801,71	0,000	0,000	80,541	10,325,56	0,000	0,000	103,152	10,325,56
45	Mataquito	STX B	3101	Copiapó	98,577	11,080,60	-4,343	0,725	95,529	11,377,60	-4,343	0,725	118,141	11,377,60
45	Mataquito	STX B	3304	Huasco	98,577	11,080,60	-32,223	-39,659	27,265	11,377,60	-32,223	-39,659	49,876	11,377,60
46	Desa	STX A	15101	Arica	119,431	12,760,89	0,000	0,907	119,466	12,979,17	0,000	0,907	142,077	12,979,17
46	Desa	STX A	15102	Camarones	119,431	12,760,89	-10,374	0,828	109,013	12,979,17	-10,374	0,828	131,624	12,979,17

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

\*\* Estos precios corresponden a los establecidos en la letra b) del artículo 12° de la Resolución Exenta N° 379.

\*\*\* Estos precios corresponden a los establecidos en la letra c) del artículo 12° de la Resolución Exenta N° 379.

Donde:

**PNPE** : Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la Distribuidora, en [\$/kWh]. Este precio considera el Cargo Unitario SSR y los descuentos señalados en los puntos 5 y 6 del presente artículo.

**PNPP** : Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la Distribuidora, en [\$/kW/mes].

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

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

**CD RGL** : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la Distribuidora por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley, estabilizado mediante la ley N° 21.472, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor CD RGL corresponde a un descuento cuando su valor sea negativo y a un cargo cuando su valor sea positivo.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 7 del artículo 3 de la ley N° 21.472, respecto a los CD RGL, se han mantenido los mismos factores de intensidad y los descuentos por porcentaje de aporte, establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al decreto N° 9T/2022.

**7° transitorio** : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la Distribuidora, resultante de la aplicación del descuento a la componente de energía del precio de nudo a las comunas reconocidas como zonas en transición dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667 y su absorción por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios del resto de las comunas del respectivo sistema eléctrico, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor 7° transitorio corresponde a un descuento cuando su valor sea negativo, lo que aplica a todas aquellas comunas que han sido reconocidas como zonas en transición, y a un cargo cuando su valor sea positivo, lo que aplica a todas aquellas comunas del respectivo sistema eléctrico, que no han sido reconocidas como zonas en transición.

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no serán aplicables los cargos correspondientes a los parámetros AR y CD RGL. Asimismo, el cargo por aplicación del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667 no aplicará a dichos sistemas medianos.

Los precios de energía a nivel de distribución traspasables a Clientes Regulados por las Distribuidoras Edelayen y Edelmag son los que se establecen a continuación:

Tabla 15: Precios en Nivel de distribución Sistemas Medianos

Distribuidora	Precios fijación PNP Enero 2025		Precio traspasable	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelayen	110,477	12.064,99	133,088	12.064,99
Edelmag	81,570	14.605,37	104,181	14.605,37

En los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams y de Aysén, Palena y General Carrera, los precios de nudo de energía y potencia de punta que se aplicarán a los suministros servidos en la barra de retiro para el nivel de tensión que se indica, corresponden a los indicados en la Tabla 2.

En la Tabla 15, los valores correspondientes a “Precios fijación PNP enero 2025” se obtienen aplicando los factores Ni, que se señalan en la tabla siguiente:

Tabla 16: Ponderadores Ni para precios traspasables a cliente final en los sistemas medianos

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,191
	Aysén	Chacab 33	0,124
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,507
	Palena	Palena 23	0,081
	General Carrera	General Carrera 23	0,076
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,460
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,301
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,146
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,077
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,015

## 8 GRAVÁMENES E IMPUESTOS

Las tarifas establecidas en el presente decreto son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los Clientes.

## 9 RELIQUIDACIONES ENTRE CONCESIONARIAS

El Coordinador determinará las reliquidaciones entre concesionarias producto de la aplicación del artículo 157° de la ley.

**Artículo segundo:** Fíjense los ajustes y recargos a que da origen el mecanismo de equidad tarifaria residencial establecido en el artículo 191° de la ley y las condiciones de aplicación del mismo.

### 1. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

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

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

Los ajustes y recargos que se originen con motivo de la aplicación del mecanismo antes señalado, se implementarán mediante la aplicación de los factores de equidad tarifaria residencial (“FETR”) a las correspondientes fórmulas tarifarias señaladas en el decreto N° 5T/2024.

### 2. FACTORES DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Los FETR aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la ley, según se indica en las correspondientes fórmulas tarifarias contenidas en el decreto N° 5T/2024, corresponden a los siguientes:

Tabla 17: Factores de equidad tarifaria

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	-0,5861	0,1051
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13402	Buín	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	BT1a	0,1834	0,1834
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1629	0,1629
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,0294	0,0979
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0294	0,0979
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1884	0,1884

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,0294	0,0979
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1809	0,0000
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	16303	Niquén	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6111	Oliver	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	*	*	STX D	BT1a	0,0670	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	BT1a	0,1834	0,1834
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,2047	0,2047
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1a	0,0000	0,1267

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1809	0,1809
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1139	0,2244
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	0,0000	0,0000
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	0,0000	0,1635

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
6	CHILQUINTA	5109	Víña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,1635
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4706	0,0461
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,8916	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	3201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	3101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0000	0,2244

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0863
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	3301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,2001
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,2244
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
21	COPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
21	COPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
21	COPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5818	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,6657	0,0503
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	BT1a	-0,6657	0,0503
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,9090	0,0594
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,9090	0,0594
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,9090	0,0594
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,9090	0,0594
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,9090	0,0594
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,5574	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,5574	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,5574	0,0807
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,6062	0,0699
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	-1,0000	0,0438
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	-1,0000	0,0438
46	DESA	*	*	STX A	BT1a	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	*	*	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0669	0,2533
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0669	0,2533
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0669	0,2533
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0669	0,2533
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0669	0,2533
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0669	0,2533
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0000	0,1753
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0000	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,1411	0,1411
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1411	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1856	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1856	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1856	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	BT1a	0,0961	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	BT1a	0,0724	0,0724
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1856	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,2039	0,2039
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1856	0,1856
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	Colchane	STX A	BT1a	0,1551	0,1551
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	Huara	STX A	BT1a	0,1884	0,1884

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	Iquique	STX A	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	BT1a	0,1551	0,1551
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	Pica	STX A	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT1a	0,1942	0,1942
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,1942	0,1942
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	BT1a	0,0749	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	Caldera	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	Huasco	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex EMELAT)	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0875
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,2345
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,8499	0,0685
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,8499	0,0685
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1822	0,1822
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	*	*	STX C	BT1a	0,1236	0,1236
10	ENEL	*	*	STX D	BT1a	0,1228	0,1228
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,2319	0,2319

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
10	ENEL	13303	Tiitil	STX C	BT1a	0,1930	0,1930
10	ENEL	13303	Tiitil	STX D	BT1a	0,1822	0,1822
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,2319	0,2319
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5739	0,0646
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,4673	0,0641
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,2109	0,0698
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,3637	0,0785
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,3609	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4673	0,0641
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,3609	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,2109	0,0698
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4673	0,0641
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,2109	0,0698
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,3318	0,0737
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,2011	0,0794
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,3609	0,0714
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5434	0,0627
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	-0,1013	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1972	0,1972
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	BT1a	0,1226	0,1226
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,5881	0,0648
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5729	0,0786
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5864	0,0583

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,7472	0,1992
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,7472	0,1992
45	MATAQUITO	*	*	STX B	BT1a	-0,7472	0,1992
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	BT1a	0,1494	0,1494
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10204	Curaco de Véz	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,3012	0,1088
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2348	0,0914
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	BT1a	-0,3012	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	BT1a	0,1494	0,1494
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	0,0000	0,1438
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0435	0,1212
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,3012	0,1088
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,3012	0,1088
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	0,0000	0,1438
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	0,0000	0,1448
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	0,0000	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	BT1a	0,0570	0,0570
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,3012	0,1088
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,2348	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,3012	0,1088
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	0,0000	0,1448
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	0,0000	0,1448
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1266	0,1327
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	0,0000	0,1448
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	0,0000	0,1492
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,0942
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	0,0000	0,1448

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,8369	0,1116
13	TILTIL	5703	Llailay	STX C	BT1a	-0,7814	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX C	BT1a	-0,7814	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	BT1a	-0,7256	0,1232
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	-0,7814	0,1310
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	-0,7256	0,1232
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	0,0000	0,1108
29	CEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,9336	0,1051
18	CGE	*	*	STX D	TRBT2	-0,2099	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	TRBT2	-0,4229	0,1834
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT2	-0,9326	0,1635
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	-0,9313	0,1635
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT2	-0,8454	0,0461
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT2	-0,9307	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT2	-0,7886	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT2	-0,6968	0,0863
21	COPELAN	*	*	STX E	TRBT2	-0,7929	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT2	-0,8482	0,0503
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT2	-1,0000	0,0594
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,8263	0,0807
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT2	-0,9863	0,0699
46	DESA	*	*	STX A	TRBT2	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT2	-0,7315	0,1031
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT2	-1,0000	0,0977
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT2	-0,1951	0,2533
12	EEC	*	*	STX D	TRBT2	-0,7503	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT2	-0,4597	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,3679	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT2	-0,5056	0,0724
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,4567	0,1551
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT2	-0,5077	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT2	-0,8175	0,0875
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT2	-0,8706	0,0685
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT2	-0,1613	0,1236
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT2	0,0000	0,1228
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8062	0,0785
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT2	-0,8666	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT2	0,0000	0,1226
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT2	-0,8611	0,0648
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT2	-0,8919	0,0786
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8579	0,0583

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT2	-1,0000	0,1992
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	-0,6698	0,1448
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT2	-0,6191	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT2	-0,6220	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT2	-0,6732	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	TRBT2	-0,3556	0,0570
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT2	-0,5625	0,1116
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT2	-0,4709	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT2	-0,3940	0,1232
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	-0,9336	0,1051
29	CEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,9336	0,1051
18	CGE	*	*	STX D	TRBT3	-0,2099	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	TRBT3	-0,4229	0,1834
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT3	-0,3733	0,1884
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	-0,9313	0,0000
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT3	-0,9326	0,1635
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	-0,9313	0,1635
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT3	-0,8454	0,0461
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT3	-0,9307	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	TRBT3	-0,7704	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT3	-0,7886	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT3	-0,6968	0,0863
21	COPELAN	*	*	STX E	TRBT3	-0,7929	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT3	-0,8482	0,0503
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT3	-1,0000	0,0594
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,8263	0,0807
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT3	-0,9863	0,0699
46	DESA	*	*	STX A	TRBT3	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT3	-0,7315	0,1031
24	EDELAYSSEN	*	*	SM	TRBT3	-1,0000	0,0977
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT3	-0,1951	0,2533
12	EEC	*	*	STX D	TRBT3	-0,7503	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT3	-0,4597	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,3679	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT3	-0,5056	0,0724
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,4567	0,1551
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT3	-0,5077	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT3	-0,8175	0,0875
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	-0,8706	0,0685
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT3	-0,8706	0,0685
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT3	-0,1613	0,1236

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT3	0,0000	0,1228
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT3	-0,8062	0,0785
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT3	-0,8666	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT3	0,0000	0,1226
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	-0,8611	0,0648
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT3	-0,8611	0,0648
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	-0,8919	0,0786
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT3	-0,8919	0,0786
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT3	-0,8579	0,0583
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT3	-1,0000	0,1992
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT3	-0,6191	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT3	-0,6220	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT3	-0,6732	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	TRBT3	-0,3556	0,0570
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	-0,6698	0,1448
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	-0,5625	0,1116
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT3	-0,5625	0,1116
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT3	-0,4709	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT3	-0,3940	0,1232
29	CEC	*	*	STX E	TRAT1	0,1051	0,1051
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	0,1051	0,1051
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	0,1809	0,1809
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	0,1629	0,1629
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	*	*	STX D	TRAT1	0,0670	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	TRAT1	0,1834	0,1834
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT1	0,1809	0,1809
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	0,1809	0,1809
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	0,1809	0,1809
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1267	0,1267
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	0,1635	0,0000
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
6	CHILQUINTA	5109	Víña del Mar	STX C	TRAT1	0,1635	0,1635
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	-0,0018	0,0461
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT1	-0,7496	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	Canela	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	Illapel	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT1	0,0866	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT1	0,0863	0,0863
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	Papudo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	Petorca	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
21	COPELAN	*	*	STX E	TRAT1	-0,2018	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT1	-0,1516	0,0503
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,7143	0,0594
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	-0,7143	0,0594
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT1	-0,7143	0,0594
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,7143	0,0594
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	0,0000	0,0807
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	-0,1869	0,0699
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0438
46	DESA	*	*	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,1031	0,1031
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	0,1031	0,1031
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT1	0,1031	0,1031
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1031	0,1031
24	EDELAYSSEN	11201	Aisén	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	11202	CISNES	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	EDELAYSSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	11101	Coihaique	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	*	*	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	0,2533	0,2533
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT1	0,2533	0,2533
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	0,2533	0,2533
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	0,2533	0,2533
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	0,2533	0,2533
12	EEC	*	*	STX D	TRAT1	0,1753	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT1	0,1411	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT1	0,0961	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT1	0,0724	0,0724
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT1	0,1551	0,1551
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT1	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	TRAT1	0,1942	0,1942
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT1	0,0749	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	Caldera	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	Freirina	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT1	0,0875	0,0875
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	0,2345	0,2345
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	-0,5856	0,0685
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT1	-0,5856	0,0685
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT1	0,1236	0,1236
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT1	0,1228	0,1228
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	0,0198	0,0646
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	0,0198	0,0714
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	0,0198	0,0714
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	0,0198	0,0641
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,0198	0,0714
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	0,0198	0,0714
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	0,0198	0,0794
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	0,0198	0,0698
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	0,0198	0,0714
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT1	0,0152	0,0785
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,0198	0,0794
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	0,0198	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufuén	STX E	TRAT1	0,0198	0,0794
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	0,0198	0,0698
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	0,0198	0,0641
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	0,0198	0,0698
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	0,0662	0,0737
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	0,0198	0,0794
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	0,0198	0,0627
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,1108	0,1108
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT1	0,1108	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT1	0,1226	0,1226
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	-0,1104	0,0648
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	-0,0541	0,0786
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	-0,1264	0,0583

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT1	0,0000	0,1992
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT1	0,1494	0,1494
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10105	Fruttillar	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT1	0,1088	0,1088
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	0,1438	0,1438
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1212	0,1212
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	0,1088	0,1088
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	0,1088	0,1088
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	0,1448	0,1448
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT1	0,0616	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT1	0,0620	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT1	0,0617	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	TRAT1	0,0570	0,0570
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	0,1088	0,1088
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	0,1088	0,1088
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	0,1448	0,1448
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	0,1448	0,1448
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	0,1327	0,1327
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	0,1448	0,1448
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	0,1492	0,1492
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,0942	0,0942
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	0,1448	0,1448
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT1	-0,3937	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT1	-0,2857	0,1232
29	CEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,7740	0,1051
18	CGE	*	*	STX D	TRAT2	0,0670	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	TRAT2	0,0000	0,1834
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT2	0,0000	0,1635
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT2	-0,6666	0,0461

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT2	-0,8318	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT2	-0,2103	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT2	-0,0051	0,0863
21	COPELAN	*	*	STX E	TRAT2	-0,6292	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT2	-0,6017	0,0503
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT2	-0,8911	0,0594
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,5965	0,0807
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT2	-0,7387	0,0699
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	-0,7387	0,0699
46	DESA	*	*	STX A	TRAT2	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT2	-0,0569	0,1031
24	EDELAYSSEN	*	*	SM	TRAT2	-0,8840	0,0977
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT2	0,2533	0,2533
12	EEC	*	*	STX D	TRAT2	0,1753	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT2	0,1411	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT2	0,0268	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT2	0,0000	0,0724
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT2	0,0000	0,1551
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT2	0,0000	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT2	-0,2738	0,0875
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT2	-0,7030	0,0685
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT2	0,1236	0,1236
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT2	0,1228	0,1228
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5704	0,0785
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT2	-0,3812	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT2	0,1226	0,1226
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT2	-0,6550	0,0648
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT2	-0,6459	0,0786
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT2	-0,6459	0,0786
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5844	0,0583
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT2	-1,0000	0,1992
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT2	0,0000	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT2	0,0000	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT2	-0,0558	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	TRAT2	0,0570	0,0570
35	SOCOPEPA	*	*	STX F	TRAT2	0,0748	0,1116
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT2	0,1310	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT2	0,1232	0,1232
29	CEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,7740	0,1051
18	CGE	*	*	STX D	TRAT3	0,0670	0,0670
18	CGE	*	*	STX E	TRAT3	0,0000	0,1834
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT3	0,0000	0,1635
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT3	-0,6666	0,0461
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT3	-0,8318	0,0555
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT3	-0,2103	0,0866
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT3	-0,0051	0,0863
21	COPELAN	*	*	STX E	TRAT3	-0,6292	0,0558
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT3	-0,6017	0,0503
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT3	-0,8911	0,0594
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,5965	0,0807
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT3	-0,7387	0,0699
46	DESA	*	*	STX A	TRAT3	-1,0000	0,0438
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT3	-0,0569	0,1031

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT3	-0,8840	0,0977
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT3	0,2533	0,2533
12	EEC	*	*	STX D	TRAT3	0,1753	0,1753
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT3	0,1411	0,1411
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT3	0,0268	0,0961
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT3	0,0000	0,0724
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT3	0,0000	0,1551
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT3	0,0000	0,0749
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT3	-0,2738	0,0875
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT3	-0,7030	0,0685
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT3	0,1236	0,1236
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT3	0,1228	0,1228
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5704	0,0785
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT3	-0,3812	0,1108
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT3	0,1226	0,1226
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	-0,6550	0,0648
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	-0,6550	0,0648
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT3	-0,6550	0,0648
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT3	-0,6550	0,0648
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT3	-0,6459	0,0786
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5844	0,0583
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT3	-1,0000	0,1992
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	-0,0461	0,1327
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT3	0,0000	0,0616
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT3	0,0000	0,0620
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT3	-0,0558	0,0617
23	SAESA	*	*	SM	TRAT3	0,0570	0,0570
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT3	0,0748	0,1116
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT3	0,1310	0,1310
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT3	0,1232	0,1232

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

En particular, para las combinaciones individualizadas en la siguiente tabla, se deben aplicar los factores señalados a continuación, sólo para los tipos de suministro indicados. Lo anterior, debido a que dado el nivel de precios de estas combinaciones, al considerar los factores de modulación de costos subterráneos, establecidos en el numeral 7.11, del artículo primero, del decreto N° 5T/2024, se hace necesario determinar un FETR particular para resguardar los criterios establecidos en el artículo 191° de la Ley sobre las Tarifas Máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales (no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa) y sobre el efecto en las tarifas de los clientes residenciales que deban absorber las diferencias (que no podrán resultar superiores al promedio simple de estas).

Tabla 18: Factores de equidad tarifaria para los tipos suministro señalados

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	13402	Buín	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT_2	BT1a	0,1809
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT_2	BT1a	0,0000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT_2	BT1a	0,1809
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT_2	BT1a	-0,2443
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT_2	BT1a	0,1809
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT_2	BT1a	0,1809
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT_2	BT1a	0,2047
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	6116	Requinoa	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT_2	BT1a	0,1809
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT_2	BT1a	0,1187
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT_2	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT_2	BT1a	-0,1022
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_2	BT1a	-0,1022
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	BT_2	BT1a	-0,0156
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	BT_2	BT1a	-0,0156
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_2	BT1a	-0,0156
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_2	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_2	BT1a	-0,0156
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10108	Mauñín	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT_2	BT1a	-0,7290
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_2	BT1a	-0,1488
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_2	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	Mejillones	STX A	BT_2	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_2	BT1a	0,1375
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_2	BT1a	0,1822
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT_2	BT1a	0,2319

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT_2	BT1a	0,1822
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_2	BT1a	0,2319
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_3	BT1a	0,1884
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_3	BT1a	0,1884
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_3	BT1a	0,1884
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT_3	BT1a	0,1884
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT_3	BT1a	-0,0454
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_3	BT1a	-0,0454
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_3	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_3	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_3	BT1a	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_3	BT1a	-0,0949
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_3	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT_3	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT_3	BT1a	0,1884
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	Iquique	STX A	BT_3	BT1a	0,1884
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_3	BT1a	0,1942
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_3	BT1a	0,1822
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_3	BT1a	0,2319

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_3	BT1a	0,2319
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_4	BT1a	0,0000
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_4	BT1a	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_4	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_4	BT1a	-0,2183
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_4	BT1a	-0,1355
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_4	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_4	BT1a	-0,1355
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_4	BT1a	-0,2589
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_4	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT_4	BT1a	0,1856
18	CGE - (ex ELIQUA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT_4	BT1a	0,0702
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_4	BT1a	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_4	BT1a	0,0710
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_4	BT1a	0,2319
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	AT_2	TRAT1	0,1635
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	AT_2	TRAT1	-0,5217

Para aquellas combinaciones empresa/comuna/sistema de transmisión zonal que no tienen asignado en la tabla anterior un FETR para alguna de las tarifas residenciales, se deberá aplicar el FETR determinado para la combinación empresa/sistema de transmisión zonal/tarifa, determinado para aquellas comunas no individualizadas (es decir, que presentan un \* en la columna Comuna de la tabla anterior).

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, y considerando que para la presente fijación no se cuenta con información histórica asociada a los consumos de las opciones tarifarias residenciales TRBT

y TRAT, individualizadas en el numeral 3.1 del artículo primero, del decreto supremo N° 5T/2024, el FETR a utilizar será aquel asociado a la combinación empresa distribuidora, comuna y sistema de transmisión zonal correspondiente a dicho usuario, definido para la tarifa residencial BT1a en la tabla anterior.

Para el caso de los clientes residenciales, cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior haya sido mayor a 200 kWh y menor o igual a 240 kWh, los factores señalados en las tablas precedentes deberán aplicarse conforme las proporciones a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la ley.

Las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la resolución exenta N° 556, de fecha 6 de octubre de 2017, de la Comisión.

Anótese, publíquese y tómesese razón.- Por orden del Presidente de la República, Luis Felipe Andrés Ramos Barrera, Ministro de Energía (S).

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., María Fernanda Riveros Inostroza, Jefa División Jurídica, Subsecretaría de Energía.

