

REF.: 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, de la Comisión Nacional de Energía.

RESOLUCION EXENTA N° 681

SANTIAGO, 20 de diciembre de 2024

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo señalado en el artículo 3°, inciso segundo, de la Ley N° 18.575, Orgánica Constitucional de Bases Generales de la Administración del Estado;
- d) Lo dispuesto en la Ley N° 19.880, que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que Rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado;
- e) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";
- f) Lo dispuesto en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.472";

- g) Lo dispuesto en la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";
- h) Lo dispuesto en la Ley N° 21.657, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales;
- i) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 86";
- j) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";
- k) La Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución N° 72 Exenta, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 Exentas, ambas de 2020, Resoluciones N° 115, N° 186 y, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada por Resoluciones Exentas N° 514, de 2021 y N° 283 de 2022, en adelante "Resolución Exenta N° 342";
- l) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 86, de 2 de marzo de 2023, de la Comisión, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada y refundida por la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión, ambas visadas por la Dirección de Presupuestos, en adelante "Resolución Exenta N° 334";
- m) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 379, de 27 de julio de 2024, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, en adelante "Resolución Exenta N° 379";

- n) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 591, de 11 de noviembre de 2024, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2024, correspondiente al primer semestre de 2025, en adelante "Resolución Exenta N° 591", comunicado al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, mediante Oficios Ordinarios N° 797 y N° 798, ambos de 11 de noviembre de 2024, respectivamente;
- o) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 672, de 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, en adelante "Resolución Exenta N° 672";
- p) Los Oficios Ordinarios N° 875 y N° 876 de la Comisión, de fecha 16 de diciembre de 2024, que comunican, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos y al Ministerio de Energía, respectivamente, el 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 2025;
- q) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12A, de 21 de noviembre de 2022, del Ministerio de Energía, que nombra a don Marco Antonio Mancilla Ayancán en el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,
- r) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° recién citado, los decretos de precios de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;

- 3) Que, con fecha 2 de noviembre de 2019, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas;
- 4) Que, con fecha 2 de agosto de 2022, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios;
- 5) Que, con fecha 30 de abril de 2024, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales en materia de estabilización tarifaria, entre ellos los artículos 212°-13 y 212°-14 de la Ley y diversas disposiciones de la Ley N° 21.472;
- 6) Que, la citada Ley N° 21.472 establece que, la Comisión Nacional de Energía mediante resolución exenta, que deberá ser visada por la Dirección de Presupuestos, establecerá las reglas necesarias para la implementación del Mecanismo de Protección al Cliente que establece la Ley N° 21.472, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la Ley N° 21.185 y en concordancia con los principios dispuestos en el Artículo 2 de la referida ley;
- 7) Que, a este efecto, la Comisión emitió la Resolución Exenta N°86, mediante la cual estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que debe sujetarse el mecanismo transitorio de protección al cliente, y en consecuencia el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los Artículos 155° y siguientes de la Ley General de Servicios Eléctricos, la que fue modificada y refundida mediante Resolución Exenta N° 334, de 2023;
- 8) Que, con ocasión de la entrada en vigencia de la Ley N° 21.667, y las modificaciones que dicha ley dispone a la Ley N° 21.472, resultó necesario modificar la Resolución Exenta N° 334 con el objeto de establecer una adecuada implementación del Mecanismo de Protección al Cliente, y por lo tanto, la Comisión emitió la Resolución Exenta N° 379, que modifica la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667;
- 9) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará

al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico preliminar del cálculo de los precios de nudo promedio, con sus respectivos anexos, el que podrá ser observado por las referidas empresas en un plazo no superior a cinco días hábiles contados desde la recepción de dicho informe, en virtud del artículo 7° de la Resolución Exenta N° 703;

- 10) Que, con arreglo a lo indicado en el considerando precedente, mediante Oficios Ordinarios N° 797 y N° 798 individualizados en el literal n) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio, de noviembre de 2024, correspondiente a la fijación del primer semestre 2025, aprobado por la Resolución Exenta N° 591;
- 11) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el considerando 10) anterior, y, en consecuencia, emitió, mediante Resolución Exenta N° 672, el 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, el cual fue comunicado a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos y al Ministerio de Energía, respectivamente, mediante los Oficios Ordinarios N° 875 y N° 876 de la Comisión, de fecha 16 de diciembre de 2024;
- 12) Que, por su parte, el artículo 62° de la Ley N° 19.880, establece la potestad aclaratoria de los actos administrativos por parte de los Órganos de la Administración del Estado, al preceptuar que *"En cualquier momento, la autoridad administrativa que hubiere dictado una decisión que ponga término a un procedimiento podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo"*; y,
- 13) Que, habiéndose verificado ciertos errores —que califican dentro de la hipótesis de la norma legal a que se hizo referencia en el considerando precedente— en el 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, individualizado en el literal o) de Vistos, corresponde a esta Comisión rectificar de oficio el referido acto administrativo y, por consiguiente, modificar el referido informe

técnico, en el sentido que se indica en la parte resolutive del presente acto.

RESUELVO:

Artículo Primero: Rectifíquese el 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 la Resolución Exenta N° 672, de 16 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, en el sentido que se indica a continuación.

1. Reemplázase la Tabla 3, denominada "Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos", por la siguiente:

Barra de retiro	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysen 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

2. Reemplázase la Tabla 6, denominada "Pago de saldos PEC del presente período", por la siguiente:

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.	-
CEC	Amunche Solar SpA	-
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.	-

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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.	-
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	-
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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Chilquinta	AES Gener	2.734.006,369
Chilquinta	Amunche Solar SpA	10.963,469
Chilquinta	Chungungo S.A.	9.782,187
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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Coelcha	Aela Generación S.A.	-
Coelcha	Amunche Solar SpA	-
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.	-
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	-
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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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.	-
Cooprel	Amunche Solar SpA	-
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.	-
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
Cooprel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
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	-
Cooprel	SPV P4 S.A.	65,919
Copelec	Abengoa	12.944,819

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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	Iberecoica 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.	-
Crell	Amunche Solar SpA	-
Crell	Chungungo S.A.	898,770
Crell	Colbún	-
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
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	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-
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	-
Crell	SPV P4 S.A.	103,821
Edecsa	Abengoa	868,823

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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
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	-
Colina	Acciona	-
Colina	Aela Generación S.A.	-
Colina	AES Gener	-
Colina	Amunche Solar SpA	-
Colina	Chungungo S.A.	-
Colina	Colbún	-
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Colina	E-CL	-
Colina	El Campesino	-
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-
Colina	Endesa	-
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	-
Colina	Guacolda	-
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Colina	Norvind	-
Colina	Panguipulli	-
Colina	Pelumpén S.A.	-
Colina	San Juan SpA.	-
Colina	Santiago Solar S.A.	-
Colina	SCB II SpA	-
Colina	SPV P4 S.A.	-
EEPA	Abengoa	-
EEPA	Acciona	-

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
EEPA	Aela Generación S.A.	-
EEPA	AES Gener	112.279,663
EEPA	Amunche Solar SpA	-
EEPA	Chungungo S.A.	-
EEPA	Colbún	40.777,650
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
EEPA	E-CL	-
EEPA	El Campesino	-
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-
EEPA	Endesa	201.626,348
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
EEPA	Guacolda	40.371,081
EEPA	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	-
EEPA	Norvind	-
EEPA	Panguipulli	1.023,854
EEPA	Pelumpén S.A.	-
EEPA	San Juan SpA.	-
EEPA	Santiago Solar S.A.	-
EEPA	SCB II SpA	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-
Elecda	Abengoa	550,815
Elecda	Acciona	709,155
Elecda	Aela Generación S.A.	5.871,134
Elecda	AES Gener	-
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	Ibereoica 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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Eliqsa	Aela Generación S.A.	-
Eliqsa	Amunche Solar SpA	-
Eliqsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Eliqsa	E-CL	1.918.566,956
Eliqsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Eliqsa	SCB II SpA	-
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.	-
Emelat	AES Gener	35.371,749
Emelat	Amunche Solar SpA	-
Emelat	Chungungo S.A.	6.855,225
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
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.	-
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	-
Emelat	SPV P4 S.A.	887,436
Emelca	Abengoa	-
Emelca	Acciona	-
Emelca	AES Gener	43.218,933
Emelca	Chungungo S.A.	-
Emelca	E-CL	-
Emelca	El Campesino	-
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-
Emelca	Endesa	29.471,371

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	-
Emelca	Norvind	-
Emelca	Panguipulli	359,348
Emelca	Pelumpén S.A.	-
Emelca	San Juan SpA.	-
Emelca	Santiago Solar S.A.	-
Emelca	SPV P4 S.A.	-
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	Ibereolica 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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.666,759
Frontel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	9.298,261
Frontel	Norvind	1.909,873
Frontel	Panguipulli	45.749,228
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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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)	-
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	-
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
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

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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	-
Mataquito	Acciona	-
Mataquito	Aela Generación S.A.	-
Mataquito	AES Gener	-
Mataquito	Amunche Solar SpA	-
Mataquito	Chungungo S.A.	-
Mataquito	Colbún	-
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Mataquito	E-CL	-
Mataquito	El Campesino	-
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-
Mataquito	Endesa	-
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	-
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Mataquito	Norvind	-
Mataquito	Panguipulli	-
Mataquito	Pelumpén S.A.	-
Mataquito	San Juan SpA.	-
Mataquito	Santiago Solar S.A.	-
Mataquito	SCB II SpA	-
Mataquito	SPV P4 S.A.	-
Saesa	Abengoa	15.348,364
Saesa	Acciona	26.157,653
Saesa	Aela Generación S.A.	-
Saesa	Amunche Solar SpA	-
Saesa	Chungungo S.A.	5.477,450
Saesa	Colbún	-
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Saesa	E-CL	356.473,855

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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.	-
Saesa	Norvind	807,702
Saesa	Panguipulli	32.465,979
Saesa	Pelumpén S.A.	15.941,773
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	-
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	-
Saesa	San Juan SpA.	27.131,538
Saesa	Santiago Solar S.A.	4.822,177
Saesa	SCB II SpA	-
Saesa	SPV P4 S.A.	925,706
Socoepa	Abengoa	1.257,524
Socoepa	Acciona	1.580,820
Socoepa	Aela Generación S.A.	-
Socoepa	Amunche Solar SpA	-
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.	-
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.	-
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	-
Socoepa	SPV P4 S.A.	68,246
TiITil	Abengoa	-
TiITil	Acciona	-
TiITil	Aela Generación S.A.	-
TiITil	AES Gener	-
TiITil	Amunche Solar SpA	-
TiITil	Chungungo S.A.	-

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
TiITi	Colbún	-
TiITi	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
TiITi	E-CL	-
TiITi	El Campesino	-
TiITi	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-
TiITi	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-
TiITi	Endesa	-
TiITi	Energía Cerro El Morado S.A.	-
TiITi	Guacolda	-
TiITi	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
TiITi	Norvind	-
TiITi	Panguipulli	-
TiITi	Pelumpén S.A.	-
TiITi	San Juan SpA.	-
TiITi	Santiago Solar S.A.	-
TiITi	SCB II SpA	-
TiITi	SPV P4 S.A.	-
Edecsa	Aela Generación S.A.	-
Edecsa	Amunche Solar SpA	-
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Edecsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Edecsa	SCB II SpA	-
Total		100.000.000,000

3. Reemplázase la Tabla 15, denominada “Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes”, por la siguiente:

Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Egresos [MMUS\$]									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2024	11	226	4.418,8	37,5	16,9	-	-	1.185	-	-	1.881	-	-
2024	12	159	4.298,3	36,7	16,9	-	-	1.108	77	43	1.881	-	-
2025	1	196	4.621,9	36,0	16,9	17	-	1.108	-	-	2.110	-	-
2025	2	253	4.621,9	57,0	16,9	17	-	1.108	-	-	2.110	-	-
2025	3	203	4.524,1	55,9	16,4	17	7	1.108	-	-	2.110	-	98
2025	4	251	4.524,1	54,9	16,4	17	7	1.108	-	-	2.110	-	-
2025	5	297	4.524,1	53,9	16,4	17	7	1.108	-	-	2.110	-	-
2025	6	232	4.412,6	53,9	16,4	17	7	1.036	72	40	2.110	-	-
2025	7	278	4.412,6	53,9	16,4	17	7	1.036	-	-	2.110	-	-

Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Egresos [MMUS\$]									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2025	8	324	4.412,6	53,4	16,4	17	7	1.036	-	-	2.110	-	-
2025	9	302	4.348,2	53,4	16,1	17	11	1.036	-	-	2.110	-	64
2025	10	344	4.348,2	53,4	16,1	17	11	1.036	-	-	2.110	-	-
2025	11	385	4.348,2	53,4	16,1	17	11	1.036	-	-	2.110	-	-
2025	12	307	4.228,3	53,4	16,1	17	11	953	83	37	2.110	-	-
2026	1	314	4.228,3	53,4	16,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	2	325	4.228,3	57,0	16,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	3	272	4.163,9	57,0	17,1	51	11	953	-	-	2.110	-	64
2026	4	283	4.163,9	57,0	17,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	5	295	4.163,9	57,0	17,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	6	273	4.129,9	57,0	17,1	51	11	953	-	34	2.110	-	-
2026	7	284	4.129,9	57,0	17,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	8	295	4.129,9	56,1	17,1	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	9	241	4.065,5	56,1	17,3	51	11	953	-	-	2.110	-	64
2026	10	252	4.065,5	56,1	17,3	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	11	263	4.065,5	56,1	17,3	51	11	953	-	-	2.110	-	-
2026	12	206	3.998,4	56,1	17,3	51	11	920	33	34	2.110	-	-
2027	1	217	3.998,4	56,1	17,3	51	11	920	-	-	2.110	-	-
2027	2	232	3.998,4	59,9	17,3	51	11	920	-	-	2.110	-	-
2027	3	194	3.934,0	59,9	17,7	51	X	920	-	-	2.110	-	64
2027	4	220	3.934,0	59,9	17,7	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	5	246	3.934,0	59,9	17,7	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	6	240	3.901,2	59,9	17,7	51	X	920	-	33	2.110	-	-
2027	7	266	3.901,2	59,9	17,7	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	8	291	3.901,2	58,9	17,7	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	9	252	3.836,8	58,9	17,9	51	X	920	-	-	2.110	-	64
2027	10	278	3.836,8	58,9	17,9	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	11	303	3.836,8	58,9	17,9	51	X	920	-	-	2.110	-	-
2027	12	296	3.804,0	58,9	17,9	51	X	920	-	33	2.110	-	-
2028	1	373	3.804,0	58,9	17,9	X	X	920	-	-	2.110	-	-
2028	2	413	3.804,0	22,7	17,9	X	X	920	-	-	2.110	-	-
2028	3	250	3.599,0	22,7	19,1	X	X	920	-	-	1.970	141	64
2028	4	292	3.599,0	22,7	19,1	X	X	920	-	-	1.970	-	-
2028	5	334	3.599,0	22,7	19,1	X	X	920	-	-	1.970	-	-
2028	6	254	3.477,7	22,7	19,1	X	X	832	88	33	1.970	-	-
2028	7	296	3.477,7	22,7	19,1	X	X	832	-	-	1.970	-	-

Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Egresos [MMUS\$]									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP			Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital
2028	8	337	3.477,7	22,1	19,1	X	X	832	-	-	1.970	-	-
2028	9	250	3.349,5	22,1	18,9	X	X	832	-	-	1.901	68	60
2028	10	291	3.349,5	22,1	18,9	X	X	832	-	-	1.901	-	-
2028	11	332	3.349,5	22,1	18,9	X	X	832	-	-	1.901	-	-
2028	12	277	3.253,5	22,1	18,9	X	X	765	66	30	1.901	-	-
2029	1	318	3.253,5	22,1	18,9	X	X	765	-	-	1.901	-	-
2029	2	361	3.253,5	23,8	18,9	X	X	765	-	-	1.901	-	-
2029	3	250	3.098,8	23,8	20,1	X	X	765	-	-	1.805	97	58
2029	4	294	3.098,8	23,8	20,1	X	X	765	-	-	1.805	-	-
2029	5	338	3.098,8	23,8	20,1	X	X	765	-	-	1.805	-	-
2029	6	283	2.999,7	23,8	20,1	X	X	693	72	27	1.805	-	-
2029	7	326	2.999,7	23,8	20,1	X	X	693	-	-	1.805	-	-
2029	8	370	2.999,7	23,4	20,1	X	X	693	-	-	1.805	-	-
2029	9	250	2.836,0	23,4	20,4	X	X	693	-	-	1.696	109	55
2029	10	294	2.836,0	23,4	20,4	X	X	693	-	-	1.696	-	-
2029	11	338	2.836,0	23,4	20,4	X	X	693	-	-	1.696	-	-
2029	12	285	2.739,5	23,4	20,4	X	X	621	72	25	1.696	-	-
2030	1	329	2.739,5	23,4	20,4	X	X	621	-	-	1.696	-	-
2030	2	374	2.739,5	25,1	20,4	X	X	621	-	-	1.696	-	-
2030	3	250	2.567,8	25,1	22,3	X	X	621	-	-	1.576	120	52
2030	4	297	2.567,8	25,1	22,3	X	X	621	-	-	1.576	-	-
2030	5	345	2.567,8	25,1	22,3	X	X	621	-	-	1.576	-	-
2030	6	287	2.462,8	25,1	22,3	X	X	539	83	22	1.576	-	-
2030	7	335	2.462,8	25,1	22,3	X	X	539	-	-	1.576	-	-
2030	8	382	2.462,8	24,7	22,3	X	X	539	-	-	1.576	-	-
2030	9	250	2.283,9	24,7	22,5	X	X	539	-	-	1.445	131	48
2030	10	297	2.283,9	24,7	22,5	X	X	539	-	-	1.445	-	-
2030	11	344	2.283,9	24,7	22,5	X	X	539	-	-	1.445	-	-
2030	12	290	2.181,9	24,7	22,5	X	X	456	83	19	1.445	-	-
2031	1	337	2.181,9	24,7	22,5	X	X	456	-	-	1.445	-	-
2031	2	386	2.181,9	26,7	22,5	X	X	456	-	-	1.445	-	-
2031	3	250	1.995,6	26,7	23,6	X	X	456	-	-	1.303	142	44
2031	4	300	1.995,6	26,7	23,6	X	X	456	-	-	1.303	-	-
2031	5	351	1.995,6	26,7	23,6	X	X	456	-	-	1.303	-	-
2031	6	281	1.875,3	26,7	23,6	X	X	351	104	16	1.303	-	-
2031	7	331	1.875,3	26,7	23,6	X	X	351	-	-	1.303	-	-

Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Egresos [MMUS\$]									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP			Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital
2031	8	381	1.875,3	26,3	23,6	X	X	351	-	-	1.303	-	-
2031	9	250	1.694,4	26,3	23,9	X	X	351	-	-	1.162	141	40
2031	10	300	1.694,4	26,3	23,9	X	X	351	-	-	1.162	-	-
2031	11	350	1.694,4	26,3	23,9	X	X	351	-	-	1.162	-	-
2031	12	284	1.577,8	26,3	23,9	X	X	247	104	12	1.162	-	-
2032	1	334	1.577,8	26,3	23,9	X	X	247	-	-	1.162	-	-
2032	2	386	1.577,8	28,5	23,9	X	X	247	-	-	1.162	-	-
2032	3	250	1.387,2	28,5	25,7	X	X	247	-	-	1.007	155	35
2032	4	304	1.387,2	28,5	25,7	X	X	247	-	-	1.007	-	-
2032	5	358	1.387,2	28,5	25,7	X	X	247	-	-	1.007	-	-
2032	6	289	1.263,2	28,5	25,7	X	X	132	115	9	1.007	-	-
2032	7	343	1.263,2	28,5	25,7	X	X	132	-	-	1.007	-	-
2032	8	397	1.263,2	28,0	25,7	X	X	132	-	-	1.007	-	-
2032	9	250	1.062,6	28,0	25,8	X	X	132	-	-	837	170	31
2032	10	304	1.062,6	28,0	25,8	X	X	132	-	-	837	-	-
2032	11	358	1.062,6	28,0	25,8	X	X	132	-	-	837	-	-
2032	12	275	926,1	28,0	25,8	X	X	-	132	5	837	-	-
2033	1	329	926,1	28,0	25,8	X	X	X	X	X	837	-	-
2033	2	385	926,1	30,5	25,8	X	X	X	X	X	837	-	-
2033	3	251	761,1	30,5	-	X	X	X	X	X	697	139	26
2033	4	281	761,1	30,5	-	X	X	X	X	X	697	-	-
2033	5	312	761,1	30,5	-	X	X	X	X	X	697	-	-
2033	6	342	761,1	30,5	-	X	X	X	X	X	697	-	-
2033	7	373	761,1	30,5	-	X	X	X	X	X	697	-	-
2033	8	403	761,1	30,0	-	X	X	X	X	X	697	-	-
2033	9	272	600,4	30,0	-	X	X	X	X	X	558	139	21
2033	10	302	600,4	30,0	-	X	X	X	X	X	558	-	-
2033	11	332	600,4	30,0	-	X	X	X	X	X	558	-	-
2033	12	362	600,4	30,0	-	X	X	X	X	X	558	-	-
2034	1	392	600,4	30,0	-	X	X	X	X	X	558	-	-
2034	2	424	600,4	32,6	-	X	X	X	X	X	558	-	-
2034	3	300	443,9	32,6	-	X	X	X	X	X	418	139	17
2034	4	333	443,9	32,6	-	X	X	X	X	X	418	-	-
2034	5	366	443,9	32,6	-	X	X	X	X	X	418	-	-
2034	6	398	443,9	32,6	-	X	X	X	X	X	418	-	-
2034	7	431	443,9	32,6	-	X	X	X	X	X	418	-	-

Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Egresos [MMUS\$]									
				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2034	8	463	443,9	32,0	-	X	X	X	X	X	418	-	-
2034	9	343	291,7	32,0	-	X	X	X	X	X	279	139	13
2034	10	375	291,7	32,0	-	X	X	X	X	X	279	-	-
2034	11	407	291,7	32,0	-	X	X	X	X	X	279	-	-
2034	12	439	291,7	32,0	-	X	X	X	X	X	279	-	-
2035	1	471	291,7	32,0	-	X	X	X	X	X	279	-	-
2035	2	505	291,7	34,8	-	X	X	X	X	X	279	-	-
2035	3	392	143,7	34,8	-	X	X	X	X	X	139	139	9
2035	4	427	143,7	34,8	-	X	X	X	X	X	139	-	-
2035	5	462	143,7	34,8	-	X	X	X	X	X	139	-	-
2035	6	497	143,7	34,8	-	X	X	X	X	X	139	-	-
2035	7	531	143,7	34,8	-	X	X	X	X	X	139	-	-
2035	8	566	143,7	34,2	-	X	X	X	X	X	139	-	-
2035	9	456	-0,0	34,2	-	X	X	X	X	X	0	139	4
2035	10	490	-0,0	34,2	-	X	X	X	X	X	0	-	-
2035	11	525	-0,0	34,2	-	X	X	X	X	X	0	-	-
2035	12	559	-0,0	34,2	-	X	X	X	X	X	0	-	-

4. Reemplázase la Tabla 24, denominada "Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos", por la siguiente:

Barra de retiro	Precio energía [\$/kWh]	Cargo por diferencia de facturación [\$/kWh]	Cargo por diferencia de retraso [\$/kWh]	Precio energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysén	106,550	0,000	0,000	106,550	10.781,73
Palena	116,929	0,000	0,000	116,929	18.760,75
General Carrera	147,215	0,000	0,000	147,215	19.173,79
Punta Arenas	73,136	0,000	0,000	73,136	14.844,99
Tres Puentes	88,537	0,000	0,000	88,537	14.844,99
Puerto Natales	68,732	0,000	0,000	68,732	14.928,30
Porvenir	86,390	0,000	0,000	86,390	10.195,66
Puerto Williams	306,959	0,000	0,000	306,959	22.245,27

5. Reemplázase la Tabla 26, denominada "Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa Concesionaria", por la siguiente:

Distribuidora	Precio energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Edelaysen	110,477	12.064,99
Edelmag	81,570	14.605,37

6. Reemplázase la Tabla 31, denominada "Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SSMM a los distintos grupos de clientes", por la siguiente:

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

7. Reemplázase la Tabla 34, denominada "Factores de equidad tarifaria residencial", por la siguiente:

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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Coínco	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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	6111	Olivar	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	Requínoa	STX E	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1a	0,0000	0,1267
18	CGE	7108	Río Claro	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	7306	Romerol	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Putendo	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
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	Viña 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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
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	Mauflín	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0881	0,1031
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	10401	CHAITÉN	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	11202	CISNES	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	11301	COCHRANE	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	10402	FUTALEUFÚ	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	*	*	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	10404	PALENA	SM	BT1a	-0,6178	0,0977
24	EDELAYSÉN	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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Tiltil	STX C	BT1a	0,1930	0,1930
10	ENEL	13303	Tiltil	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,2011	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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Ñiquén	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
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 Vélez	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	Futroneo	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Queilén	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
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8579	0,0583
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	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT3	-1,0000	0,0977

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
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	LUZSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	-0,8919	0,0786
39	LUZSORNO	*	*	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Romerol	STX E	TRAT1	0,1884	0,1884
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	Viña 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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	Petorca	STX B	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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	-0,0746	0,0977
24	EDELAYSEN	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	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	Pitrufquén	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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
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	Frutillar	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	SOCOPEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOPEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOPEPA	*	*	STX F	TRAT1	-0,5301	0,1116
35	SOCOPEPA	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
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	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT2	-0,8840	0,0977
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT2	0,2533	0,2533

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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 ELIQUA)	*	*	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	SOCOPEA	*	*	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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
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	LUZSORNO	*	*	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

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
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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
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	Requínoa	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	Mauñin	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
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
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	Niñoa	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
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
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 ELIQSA)	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

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
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	Nuñoa	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

8. Reemplázase el Anexo 3, denominado "Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato", por la versión actualizada disponible en el siguiente [enlace](#).
9. Reemplázase el Anexo 7, denominado "Saldo Final Restante por Suministrador", por la versión actualizada disponible en el siguiente [enlace](#).
10. Reemplázase la expresión "el día 9" por la expresión "a través del Oficio Ordinario N°249089, de 30", contenida en el primer párrafo del literal b) "Cargo Unitario SSR", del punto 7.3.2 "Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos".

Artículo Segundo: En todo lo no modificado por la presente resolución, se mantiene vigente íntegramente el 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, de la Comisión Nacional de Energía.

Artículo Tercero: Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía, junto con la versión actualizada del 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, que incorpore las modificaciones que la presente resolución establece.

Notifíquese y archívese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DZO/MFH/RGF/FCP/CSG/MRR/JHE/GSV/mhs

Distribución:

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