

REF.: Aprueba Informe de determinación de ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667.

RESOLUCION EXENTA N° 271

SANTIAGO, 29 de mayo de 2024

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";
- d) Lo dispuesto en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.472";
- e) Lo dispuesto en la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";
- f) Lo dispuesto en 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";
- g) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 49, de 2023, del Ministerio de Hacienda, que Aprueba Reglamento que establece las normas que regulan la operación del Fondo De Estabilización

De Tarifas de la Ley N°21.472, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 49";

- h) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 16T, del Ministerio de Energía, de 2022, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";
- i) 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 por 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";
- j) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 46, de 9 de febrero de 2024, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, cuatrienio noviembre 2020-noviembre 2024, rectificado mediante la Resolución Exenta N° 164, de 10 de abril de 2024, y aprueba texto refundido, el que fue nuevamente rectificado mediante Resolución Exenta N° 270, de 29 de mayo de 2024, y aprueba texto refundido;
- k) 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,
- l) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

- 1) 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;
- 2) 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;

- 3) Que, el artículo 191° de la Ley dispone el mecanismo de equidad tarifaria residencial, el cual establece que, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. Así, las diferencias serán absorbidas progresivamente por todos los demás suministros sometidos a regulación de precios que estén bajo el promedio señalado, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh, de modo que no varíe la recaudación total inicial;
- 4) Que, el inciso final del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, establece que, tratándose del decreto que fija el Valor Agregado de Distribución para el período 2020-2024, se aplicarán las mismas reglas señaladas en el inciso primero de dicha disposición, esto es que: i) podrá entrar en vigencia sin esperar su total tramitación por razones impostergables de buen servicio, indicando tal circunstancia en el decreto respectivo; ii) una vez remitido el referido decreto a la Contraloría General de la República, podrá ser publicado, generando plenos efectos; y, iii) si producto de la toma de razón hubiere que enmendar el decreto, éste será publicado nuevamente con sus enmiendas. Por último, se establece que respecto a las reliquidaciones que ordena la ley sólo podrán efectuarse cuando el referido decreto se encuentre totalmente tramitado;
- 5) Que, mediante Resolución Exenta N° 46, de 9 de febrero de 2024 la Comisión aprobó el Informe Técnico Definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, cuadrienio noviembre 2020-noviembre 2024, rectificado mediante la Resolución Exenta N° 164, de 10 de abril de 2024, y aprueba texto refundido, el que fue nuevamente rectificado mediante Resolución Exenta N° 270, de 29 de mayo de 2024, y aprueba texto refundido;
- 6) Que, por su parte, el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667 establece que en caso de que se publique en el Diario Oficial el decreto que fija fórmulas tarifarias en conformidad al artículo 190° de la Ley General de Servicios Eléctricos correspondiente al cuadrienio 2020-2024, se utilizarán las fórmulas que determine aquel acto administrativo

y se aplicarán las reliquidaciones que correspondan conforme al artículo 192° del mismo cuerpo legal. Asimismo, dicha norma transitoria dispone que excepcionalmente, los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos serán fijados en aquel acto administrativo, previo informe de la Comisión; y,

- 7) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto administrativo, esta Comisión aprueba el Informe de determinación de ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe de determinación de ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.



**INFORME DE DETERMINACIÓN DE AJUSTES
Y RECARGOS A QUE SE REFIERE EL INCISO
SEXTO DEL ARTÍCULO CUARTO
TRANSITORIO DE LA LEY N° 21.667**

Mayo de 2024

INTRODUCCIÓN

La Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “CNE” o “Comisión”, en cumplimiento con lo establecido en el penúltimo inciso del artículo 183 bis y en el inciso tercero del artículo 185°, ambos del Decreto con Fuerza de Ley N° 4/20.018 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, que establece la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante “Ley” o “LGSE”, emitió el informe técnico definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, correspondiente al cuadrienio 2020 – 2024, aprobado por Resolución Exenta N° 46 de 29 de febrero de 2024, y rectificado mediante Resolución Exenta N°164, de 10 de abril de 2024, y mediante Resolución Exenta N° 270, de 29 de mayo de 2024, en adelante e indistintamente “Resolución Exenta N° 270” o “Informe Técnico de Tarifas”, el cual fue remitido al Ministerio de Energía a través de Oficio Ordinario N° 362 de la misma fecha. Lo anterior, a efectos de que el referido ministerio pueda proceder con la emisión del decreto al que se refiere el artículo 190° de la Ley.

Por su parte, la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante “Ley 21.667”, señala en el inciso sexto de su artículo cuarto transitorio que, en el acto administrativo al que se refiere el artículo 190 de la Ley, esto es, el decreto que fija fórmulas tarifarias correspondiente al cuadrienio 2020 – 2024, se fijarán, excepcionalmente, los ajustes y recargos a que de origen el mecanismo a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, previo informe de la Comisión.

Continúa el último inciso, del artículo transitorio señalado, indicando que dichos ajustes y recargos se deberán aplicar a partir de la publicación del referido decreto en el Diario Oficial y que se mantendrán vigentes hasta la publicación en el Diario Oficial del decreto a que se refiere el inciso tercero del artículo 191° de la LGSE. Agrega que, dichos ajustes y recargos deberán ser igualmente considerados en el cálculo de las reliquidaciones a las que se refiere el artículo 192° de la Ley, para las tarifas correspondientes al cuadrienio 2020 – 2024.

En virtud de lo anterior, el presente informe presenta los ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley 21.667, detallando la metodología desarrollada para su determinación, los antecedentes utilizados y las consideraciones definidas para la correcta implementación del cálculo requerido.

Este informe se divide en los siguientes capítulos:

- I. Procedimiento de cálculo de los ajustes y recargos a que de origen el mecanismo a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.
- II. Ajustes y recargos a que se refiere el artículo cuarto transitorio de la Ley 21.667.

I. PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LOS AJUSTES Y RECARGOS A QUE DE ORIGEN EL MECANISMO A QUE SE REFIERE EL INCISO SEGUNDO DEL ARTÍCULO 191° DE LA LEY.

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

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

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

Tabla 1: Aporte en % según consumo

Consumo cliente residencial	Porcentaje de aporte
≤ 200 kWh	0%
$200 \text{ kWh} < x \leq 210 \text{ kWh}$	20%
$210 \text{ kWh} < x \leq 220 \text{ kWh}$	40%
$220 \text{ kWh} < x \leq 230 \text{ kWh}$	60%
$230 \text{ kWh} < x \leq 240 \text{ kWh}$	80%
≥ 240 kWh	100%

1. Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

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

- Las empresas distribuidoras entregan mensualmente la información de facturación de sus clientes regulados y de peajes de distribución, en virtud de las instrucciones y formato establecido mediante Oficio Ordinario CNE N°239, de 6 de abril de 2021. Cabe señalar que, debido a que algunas empresas no informaron los antecedentes para algunos meses, estos fueron solicitados mediante Oficio Ordinario CNE N°278, de 23 de abril de 2024. A efectos del cálculo requerido en el presente informe, se consideran las opciones tarifarias propuestas en la Resolución Exenta N° 270 y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre julio 2022 y junio 2023. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “Demanda ETR.xlsx”, anexo al presente informe.

- Se construyen cuentas tipo para las tarifas¹ BT1a, BT1b, TRAT1, TRAT2, TRAT3, TRBT2 y TRBT3, en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro²/sistema de transmisión zonal en que se informaron suministros en los antecedentes presentados en el punto anterior, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido en el artículo 191° de la Ley.

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

- Los precios de energía y potencia, así como los precios de nudo promedio de potencia, definidos en el Decreto 16T del Ministerio de Energía, de 13 de diciembre de 2022, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctrico, en adelante “Decreto 16T”.
- Cargo por Servicio Público fijado en la Resolución Exenta CNE N° 565, de 20 de noviembre de 2023.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N° 624, de 18 de diciembre de 2023.
- Antecedentes del Informe Técnico de Tarifas.

2. Identificación de Clientes

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

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

¹ El informe técnico aprobado mediante Resolución Exenta N° 270, en el numeral 1 de su capítulo III, define las tarifas aplicables a usuarios residenciales, de conformidad a lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Ley 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos.

² Diferencia el suministro AT entre red aérea y subterránea, y el suministro BT en las combinaciones posibles de redes AT y BT, pudiendo ser cada una aérea o subterránea.

3. Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

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

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 2 anterior.
- Se calcula un Factor de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicable a aquellas combinaciones que reciben beneficios, tal que se cumpla que su cuenta tipo, considerando dicho factor, no supere el Promedio Simple más un 10%.
- Para efectos de determinar la cuenta tipo base se considera que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero. Además, se indexan las componentes de las fórmulas tarifarias del informe Técnico de Tarifas a mayo de 2024.
- Se calcula la diferencia de recaudación para cada combinación antes y después de aplicar el beneficio.
- Dichas diferencias se asignan entre las combinaciones que las deben absorber, según el criterio señalado en el punto 2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- El cálculo de los factores considera, en su construcción, la aplicación progresiva señalada en la Tabla 1, de acuerdo con lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.
- Asimismo, el cálculo consideró el límite, dispuesto en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, que restringe la absorción de diferencias por los clientes residenciales hasta el Promedio Simple, especialmente para aquellos casos con un tipo de suministro soterrado.
- Con todo, el máximo descuento a aplicar por concepto de beneficio supone un descuento tal que la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley³ sea igual a cero.

4. Consideraciones especiales del presente proceso

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 1 anterior, se tomaron las siguientes consideraciones:

- No se cuenta con información de facturación de Empresa Eléctrica de Colina, ya que esta fue absorbida por Enel Distribución (Enel), siendo esta última empresa quien informa la facturación de forma agregada. Sin embargo, surge la necesidad de asignar la facturación correspondiente a Empresa Eléctrica de Colina, debido a que esta tiene precio fijado en el cálculo de precio de nudo promedio correspondiente al Decreto 16T. Empresa Eléctrica de Colina abastece consumos solo en la comuna de Colina, por lo que para asignar facturación a dicha comuna, se debe quitar cierta proporción de lo informado por Enel para dicha comuna. Para realizar dicha repartición se usó como referencia la demanda en subestación primaria para Enel y Empresa Eléctrica de Colina, solicitadas al Coordinador con ocasión de la elaboración de los informes de Precio de Nudo Promedio, junto con la demanda facturada por Enel para la comuna de Colina.

³ Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia. Dichas componentes son el CDAT y el CDBT, según se definen en el numeral 14.6 del capítulo III del Informe Técnico de Tarifas.

- De forma similar, las empresas Emelca, Codiner y Desa no entregaron información, por lo que se les asignó facturación teniendo en consideración sus demandas en subestación primaria, la cual fue repartida por opciones tarifarias y por comuna, usando como referencia las mismas comunas, pero de las otras distribuidoras del sistema.
- En virtud de que el Informe Técnico de Tarifas no considera el concepto de energía adicional de invierno, y que en los antecedentes presentados por las empresas con ocasión del Oficio Ordinario N° 239/2021, si tienen energía asociada dicho concepto, esta energía se sumó a la energía facturada base.
- Se realizan cambios adicionales para guardar consistencia con el Informe Técnico de Tarifas. Dichas modificaciones se presentan en la hoja "Cambios BD", del archivo "Demanda ETR.xlsx".

II. AJUSTES Y RECARGOS A QUE SE REFIERE EL ARTÍCULO CUARTO TRANSITORIO DE LA LEY 21.667

De acuerdo con los criterios expuestos en el título anterior, los ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley 21.667, es decir, los Factores de Equidad Tarifaria Residencial que afectan a la componente contemplada en el numeral 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en la Resolución Exenta N° 270, son los siguientes:

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05703	Llaillay	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-	0,1838

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-	0,1838
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1838	0,1838
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT2	-	0,1838
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT3	-	0,1838
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT2	- 0,6188	0,1838
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRBT2	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT3	- 0,6188	0,1838
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	- 0,6114	0,1838
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	- 0,8170	0,0902
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	- 0,8170	0,0902
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT1	- 0,5208	0,0902
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	TRAT1	- 0,5208	0,0902
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT2	- 0,6498	0,0902
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT3	- 0,6498	0,0902
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT2	- 0,8323	0,0902
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT3	- 0,8323	0,0902
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	TRBT3	- 0,8323	0,0902
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT1	0,1246	0,1246
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,1246	0,1246
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	TRAT1	0,1246	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT2	- 0,0812	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT3	- 0,0812	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT2	- 0,7600	0,1246
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT3	- 0,7600	0,1246
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	TRBT3	- 0,7600	0,1246
10	ENEL	*	*	STX C	BT1a	0,1221	0,1221
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,1849	0,1849
10	ENEL	*	*	STX D	BT1a	0,1211	0,1211
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	BT1a	0,1207	0,1207
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1758	0,1758

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,2063	0,2063
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1758	0,1758
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,2369	0,2369
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT1	0,1221	0,1221
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT1	0,1211	0,1211

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT1	0,1207	0,1207
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT2	0,1221	0,1221
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT2	0,1211	0,1211
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT2	0,1207	0,1207
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT3	0,1221	0,1221
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT3	0,1211	0,1211
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT3	0,1207	0,1207
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT2	-	0,1221
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT2	-	0,1211
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT2	-	0,1207
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT3	-	0,1221
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT3	-	0,1211
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT3	-	0,1207
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	-	0,2967
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	-	0,2967
12	EEC	*	*	STX D	TRAT1	0,2967	0,2967
12	EEC	*	*	STX D	TRAT2	0,2967	0,2967
12	EEC	*	*	STX D	TRAT3	0,2967	0,2967
12	EEC	*	*	STX D	TRBT2	- 0,6264	0,2967
12	EEC	*	*	STX D	TRBT3	- 0,6264	0,2967
13	TILTIL	*	*	STX C	BT1a	- 1,0000	0,2416
13	TILTIL	05703	Llaillay	STX C	BT1a	- 1,0000	0,2416
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	- 1,0000	0,2416
13	TILTIL	*	*	STX D	BT1a	- 1,0000	0,1968
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	- 1,0000	0,1968
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT1	- 0,8801	0,2416
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT1	- 0,8754	0,1968
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT2	- 0,3257	0,2416
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT2	- 0,0990	0,1968
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT3	- 0,3257	0,2416
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT3	- 0,0990	0,1968
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT2	- 0,9107	0,2416

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT2	- 0,8104	0,1968
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT3	- 0,9107	0,2416
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT3	- 0,8104	0,1968
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,1617	0,1617
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1617	0,1617
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT1	0,1617	0,1617
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT2	0,1617	0,1617
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT3	0,1617	0,1617
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT2	- 0,4185	0,1617
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT3	- 0,4185	0,1617
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	BT1a	-	0,0931
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	BT1a	-	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	BT1a	-	0,0972
18	CGE - (ex ELIQSA)	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-	0,2228
18	CGE - (ex ELECDA)	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	-	0,2263
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT1a	-	0,2379
18	CGE - (ex ELECDA)	02201	Calama	STX A	BT1a	-	0,2263
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	Camarones	STX A	BT1a	-	0,2379
18	CGE - (ex ELIQSA)	01403	Colchane	STX A	BT1a	-	0,1442
18	CGE - (ex ELIQSA)	01404	Huara	STX A	BT1a	-	0,2228
18	CGE - (ex ELIQSA)	01101	Iquique	STX A	BT1a	-	0,2228
18	CGE - (ex ELECDA)	02102	Mejillones	STX A	BT1a	-	0,2263
18	CGE - (ex ELIQSA)	01405	Pica	STX A	BT1a	-	0,2228
18	CGE - (ex ELIQSA)	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-	0,2228
18	CGE - (ex ELECDA)	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	-	0,2263
18	CGE - (ex ELECDA)	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	-	0,2263
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	BT1a	0,0712	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	BT1a	-	0,0944
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	BT1a	0,0954	0,0954

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex EMELAT)	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04103	Andacollo	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05402	Cabildo	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03102	Caldera	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04202	Canela	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03201	Chañaral	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03101	Copiapó	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex EMELAT)	03304	Huasco	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04201	Illapel	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04104	La Higuera	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05401	La Ligua	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04101	La Serena	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04301	Ovalle	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04105	Paiguano	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05403	Papudo	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05404	Petorca	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04204	Salamanca	STX B	BT1a	0,2288	0,2438

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex ELECDA)	02104	Taltal	STX B	BT1a	-	0,1884
18	CGE - (ex EMELAT)	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex EMELAT)	03301	Vallenar	STX B	BT1a	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04106	Vicuña	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	BT1a	0,2288	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	BT1a	0,0750	0,0750
18	CGE - (ex CONAFE)	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,1842	0,1842
18	CGE - (ex CONAFE)	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,1810	0,1810
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,1842	0,1842
18	CGE	*	*	STX D	BT1a	0,0733	0,0733
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1688	0,2457
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,2179	-
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,2468	0,2468
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,2179	0,2179
18	CGE	*	*	STX E	BT1a	-	0,0866
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	05603	Cartagena	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	-	0,1501

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07402	Colbún	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07102	Constitución	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	08102	Coronel	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08104	Florida	STX E	BT1a	- 0,2002	0,1140
18	CGE	09105	Freire	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08105	Hualqui	STX E	BT1a	- 0,2002	0,1140
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07401	Linares	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07403	Longaví	STX E	BT1a	-	0,1746

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	- 0,2002	0,1140
18	CGE	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07404	Parral	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08107	Penco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0990	0,3989

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07405	Retiro	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07109	San Clemente	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07406	San Javier	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	09101	Temuco	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07308	Teno	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	08111	Tomé	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0990	0,3989
18	CGE	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-	0,1501

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-	0,1501
18	CGE	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-	0,1746
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT1	0,0931	0,0931
18	CGE - (ex ELIQA)	*	*	STX A	TRAT1	0,1442	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT1	0,0972	0,0972
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	TRAT1	0,2379	0,2379
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT1	0,0712	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT1	0,0944	0,0944
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT1	0,0954	0,0954
18	CGE - (ex CONAFE)	04103	Andacollo	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05402	Cabildo	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03102	Caldera	STX B	TRAT1	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04202	Canela	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04302	Combarbalá	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03101	Copiapó	STX B	TRAT1	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04102	Coquimbo	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03303	Freirina	STX B	TRAT1	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04201	Illapel	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04104	La Higuera	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05401	La Ligua	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04101	La Serena	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04203	Los Vilos	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04303	Monte Patria	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04301	Ovalle	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04105	Paiguano	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05404	Petorca	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04304	Punitaqui	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	04305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	04204	Salamanca	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex EMELAT)	03103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex EMELAT)	03301	Vallenar	STX B	TRAT1	0,2278	0,2278
18	CGE - (ex CONAFE)	04106	Vicuña	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	TRAT1	0,2438	0,2438
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT1	0,0750	0,0750
18	CGE	*	*	STX D	TRAT1	0,0733	0,0733
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	0,2179	0,2179
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	0,2457	0,2457
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	0,2179	0,2179
18	CGE	*	*	STX E	TRAT1	0,0866	0,0866
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07201	Cauquenes	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	07202	Chanco	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	06302	Chépica	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	06104	Coltauco	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07102	Constitución	STX E	TRAT1	0,1746	0,1746
18	CGE	09104	Curarrehue	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07103	Curepto	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	06107	Las Cabras	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	09108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	07401	Linares	STX E	TRAT1	0,1746	0,1746
18	CGE	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07105	Maule	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	09112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07404	Parral	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE	07107	Pencahue	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	07305	Rauco	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07108	Río Claro	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07306	Romeral	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	05601	San Antonio	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07109	San Clemente	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07110	San Rafael	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	06117	San Vicente	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	05606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07101	Talca	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07308	Teno	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	07309	Vichuquén	STX E	TRAT1	0,3989	0,3989
18	CGE	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1501	0,1501
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT2	- 0,1029	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT2	- 0,0651	0,0972
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT2	-	0,0931
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT2	0,0251	0,0954
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT2	-	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT2	-	0,0944
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT2	0,0750	0,0750
18	CGE	*	*	STX D	TRAT2	0,0733	0,0733
18	CGE	*	*	STX E	TRAT2	-	0,0866
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT3	- 0,1029	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT3	- 0,0651	0,0972
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT3	-	0,0931
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT3	0,0251	0,0954
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT3	-	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT3	-	0,0944
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT3	0,0750	0,0750

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	*	*	STX D	TRAT3	0,0733	0,0733
18	CGE	*	*	STX E	TRAT3	-	0,0866
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT2	- 0,6244	0,0931
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT2	- 0,7440	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT2	- 0,7243	0,0972
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT2	- 0,4850	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT2	- 0,6629	0,0944
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT2	- 0,3972	0,0954
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT2	- 0,3069	0,0750
18	CGE	*	*	STX D	TRBT2	- 0,3602	0,0733
18	CGE	*	*	STX E	TRBT2	- 0,5302	0,0866
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT3	- 0,6244	0,0931
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT3	- 0,7440	0,1442
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT3	- 0,7243	0,0972
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT3	- 0,4850	0,0712
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT3	- 0,6629	0,0944
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT3	- 0,3972	0,0954
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT3	- 0,3069	0,0750
18	CGE	*	*	STX D	TRBT3	- 0,3602	0,0733
18	CGE	*	*	STX E	TRBT3	- 0,5302	0,0866
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	- 0,5674	0,0834
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	BT1a	- 0,5674	0,0834
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT1	-	0,0834
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT2	- 0,4508	0,0834
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT3	- 0,4508	0,0834
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT2	- 0,7662	0,0834
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT3	- 0,7662	0,0834
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699
21	COOPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699
21	COOPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
21	COOPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699
21	COOPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	- 0,6963	0,0699
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT1	- 0,3866	0,0699
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT2	- 0,7220	0,0699
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT3	- 0,7220	0,0699
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT2	- 0,8526	0,0699
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT3	- 0,8526	0,0699
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	- 0,4564	0,0801
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-	0,0801
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	- 0,6359	0,0769
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	- 0,5449	0,0750
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	- 0,3258	0,0888
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	- 0,5449	0,0750
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	- 0,4539	-
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	- 0,3258	0,0888
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	- 0,5449	0,0750
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	- 0,3258	0,0888
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	- 0,4291	0,0867
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	- 0,3174	0,0957
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	- 0,4539	0,0871
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	- 0,6099	0,0740
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT1	-	0,0801
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT2	- 0,6163	0,0801
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT3	- 0,6163	0,0801
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT2	- 0,8338	0,0801
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT3	- 0,8338	0,0801
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	0,0583	0,0583
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	-	0,1999
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	-	0,1999
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	0,0252	0,1004
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	- 0,0585	0,1051
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	0,1119	0,2038
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-	0,1369
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	0,1119	0,2038
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0357	1,0019
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-	0,0663
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	- 0,2088	0,1297
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	- 0,2088	0,1297
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	- 0,2088	0,1297
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-	0,1538
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	- 0,2088	0,1297
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	- 0,2088	0,1297
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-	0,1538
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-	0,1538
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	- 0,0110	0,1427
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-	0,1538
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-	0,1646
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-	0,1538
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT1	0,0583	0,0583
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT1	0,1004	0,1004
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	0,2038	0,2038
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1369	0,1369

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	1,0019	1,0019
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT1	0,0663	0,0663
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT1	0,1297	0,1297
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	0,1297	0,1297
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	0,1297	0,1297
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	0,1538	0,1538
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	0,1297	0,1297
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	0,1297	0,1297
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	0,1538	0,1538
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	0,1538	0,1538
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	0,1427	0,1427
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	TRAT1	0,1538	0,1538
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	0,1646	0,1646
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	TRAT1	0,1538	0,1538
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT2	0,0583	0,0583
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT2	-	0,1004
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT2	-	0,0663
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT3	0,0583	0,0583
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT3	-	0,1004
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT3	-	0,0663
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT2	- 0,3799	0,0583
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT2	- 0,4312	0,1004
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT2	- 0,5524	0,0663
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	- 0,5478	0,1538
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT3	- 0,3799	0,0583
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT3	- 0,4312	0,1004
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT3	- 0,5524	0,0663
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	- 0,5478	0,1538
24	EDELAYSEN	*	*	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	BT1a	- 0,6597	0,1126
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	11101	Coihaque	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	TRAT1	- 0,1596	0,1126
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT2	- 0,8256	0,1126
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT3	- 0,8256	0,1126
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT2	- 1,0000	0,1126
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT3	- 1,0000	0,1126
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT1	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT2	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT3	0,1476	0,1476
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT2	-	0,1476
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT3	-	0,1476
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	- 0,6014	0,0604
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09105	Freire	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	- 0,2132	0,0604
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT2	- 0,7547	0,0604
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT3	- 0,7547	0,0604
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT2	- 0,8970	0,0604
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT3	- 0,8970	0,0604
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	- 0,0452	0,1189
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT2	-	0,1189
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT3	-	0,1189
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT2	- 0,6699	0,1189
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT3	- 0,6699	0,1189
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	- 0,6662	0,1299
29	CEC	*	*	STX E	TRAT1	-	0,1299
29	CEC	*	*	STX E	TRAT2	- 0,8618	0,1299
29	CEC	*	*	STX E	TRAT3	- 0,8618	0,1299
29	CEC	*	*	STX E	TRBT2	- 0,9817	0,1299
29	CEC	*	*	STX E	TRBT3	- 0,9817	0,1299
29	CEC	07301	Curicó	STX E	TRBT3	- 0,9817	0,1299
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07104	Empedrado	STX E	BT1a	- 0,7090	-
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	- 0,7090	0,0827
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT1	- 0,3192	0,0827
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	TRAT1	- 0,3192	0,0827

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	TRAT1	- 0,3192	0,0827
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	TRAT1	- 0,3192	0,0827
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	- 0,3192	0,0827
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT2	- 0,7549	0,0827
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT3	- 0,7549	0,0827
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	TRAT3	- 0,7549	0,0827
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	TRAT3	- 0,7549	0,0827
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT2	- 0,9181	0,0827
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT3	- 0,9181	0,0827
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	TRBT3	- 0,9181	0,0827
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	- 0,6965	0,0767
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT1	- 0,3164	0,0767
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	TRAT1	- 0,3164	0,0767
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	TRAT1	- 0,3164	0,0767
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	TRAT1	- 0,3164	0,0767
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	- 0,3164	0,0767
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT2	- 0,6878	0,0767
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT3	- 0,6878	0,0767
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT2	- 0,9133	0,0767
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT3	- 0,9133	0,0767
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	- 0,6411	-
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	- 0,6411	0,0968
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	- 0,0480	0,0968
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT2	- 0,6673	0,0968
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT3	- 0,6673	0,0968
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT2	- 0,8657	0,0968
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT3	- 0,8657	0,0968
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	- 0,9119	0,0650
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT1	- 0,7830	0,0650
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT2	- 0,8542	0,0650
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT3	- 0,8542	0,0650
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT2	- 0,9460	0,0650
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT3	- 0,9460	0,0650
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	- 0,8089	0,1194
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT1	- 0,4822	0,1194
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	- 0,4822	0,1194
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	- 0,4822	0,1194
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	- 0,4822	0,1194
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT2	0,1088	0,1194
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT3	0,1088	0,1194
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT2	- 0,5526	0,1194
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT3	- 0,5526	0,1194
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	- 0,5526	0,1194
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	- 0,8614	0,0651
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	- 0,8614	0,0651
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	- 0,8614	0,0651
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	- 0,8614	0,0651
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	- 0,8614	0,0651

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT1	- 0,6385	0,0651
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	- 0,6385	0,0651
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	- 0,6385	0,0651
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT2	- 0,8327	0,0651
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT3	- 0,8327	0,0651
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT2	- 0,9531	0,0651
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT3	- 0,9531	0,0651
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	- 0,5140	0,0888
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT1	-	0,0888
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT2	- 0,5681	0,0888
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT3	- 0,5681	0,0888
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT2	- 0,8456	0,0888
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT3	- 0,8456	0,0888
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	- 0,8456	0,0888
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	- 0,5300	0,0764
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT1	- 0,0733	0,0764
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	- 0,0733	0,0764
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	- 0,0733	0,0764
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	- 0,0733	0,0764
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	- 0,0733	0,0764
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT2	- 0,6407	0,0764
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	- 0,6407	0,0764
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT3	- 0,6407	0,0764
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT2	- 0,9206	0,0764
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT3	- 0,9206	0,0764
45	MATAQUITO	*	*	STX B	BT1a	- 0,6850	0,0590
45	MATAQUITO	03101	Copiapó	STX B	BT1a	- 0,6850	0,0590
45	MATAQUITO	03304	Huasco	STX B	BT1a	- 0,6850	0,0590
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT1	-	0,0590
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT2	- 1,0000	0,0590
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT3	- 1,0000	0,0590
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT2	- 1,0000	0,0590
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT3	- 1,0000	0,0590
46	DESA	*	*	STX A	BT1a	- 1,0000	0,0502
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	- 1,0000	0,0502
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	- 1,0000	0,0502
46	DESA	*	*	STX A	TRAT1	- 0,9765	0,0502
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	- 0,9765	0,0502
46	DESA	*	*	STX A	TRAT2	- 0,9714	0,0502
46	DESA	*	*	STX A	TRAT3	- 0,9714	0,0502
46	DESA	*	*	STX A	TRBT2	- 1,0000	0,0502
46	DESA	*	*	STX A	TRBT3	- 1,0000	0,0502

*Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que sean suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

Para aquellas combinaciones empresa/comuna/sistema de transmisión zonal que no tienen asignado en la tabla anterior un FETR para alguna de las tarifas residenciales, se deberá aplicar el FETR determinado para la combinación empresa/sistema de transmisión zonal/tarifa,

determinado para aquellas comunas no individualizadas (es decir, que presentan un * en la columna Comuna de la tabla anterior).

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, y considerando que para la presente fijación no se cuenta con información histórica asociada a los consumos de las opciones tarifarias residenciales TRBT y TRAT, individualizadas en el numeral 1 del Capítulo III de la Resolución Exenta N° 270, el FETR a utilizar será aquel asociado a la combinación empresa distribuidora, comuna y sistema de transmisión zonal correspondiente a dicho usuario, definido para la tarifa residencial BT1a en la tabla anterior.

En particular, para las combinaciones individualizadas en la siguiente tabla, se deben aplicar los factores señalados a continuación, sólo para los tipos de suministro indicados. Lo anterior, debido a que dado el nivel de precios de estas combinaciones, al considerar los factores de modulación de costos subterráneos, establecidos en el numeral 14.11 del Informe Técnico de Tarifas⁴, se hace necesario determinar un FETR particular para resguardar los criterios establecidos en el artículo 191° de la Ley sobre las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales (no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa) y sobre el efecto en las tarifas de los clientes residenciales que deban absorber las diferencias (que no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas).

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	AT_S	TRAT1	0,1838
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	0,1758
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369

⁴ Se establecen cuatro combinaciones para suministros BT:

- 1) BT_AA : Cliente BT alimentado vía AT y BT aérea.
- 2) BT_SA : Cliente BT alimentado vía AT subterránea y BT aérea.
- 3) BT_AS : Cliente BT alimentado vía AT aérea y BT subterránea.
- 4) BT_SS : Cliente BT alimentado vía AT y BT subterránea.

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	0,1758
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2369
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13103	Cerro Navía	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	0,1446
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2369
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	- 0,0611
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	- 0,0017
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	- 0,1825

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449 Stgo. Downtown IV – Piso 13° – Santiago – Chile - FONO (56-2) 2797 2600 -
WEB <http://www.cne.cl>

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
							Fórmulas tarifarias residenciales	
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT_AS	BT1a	-	0,1697
18	CGE	08102	Coronel	STX E	BT_AS	BT1a	-	0,1697
18	CGE	09101	Temuco	STX E	BT_AS	BT1a	-	0,1697
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a		0,1842
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT_SA	BT1a		0,0430
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_SA	BT1a		0,1842
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	BT_SA	BT1a		0,0430
18	CGE - (ex ELIQSA)	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_SS	BT1a	-	0,1168
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_SS	BT1a	-	0,0719
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_SS	BT1a		0,1399
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10108	Mauullín	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT_AS	BT1a	-	0,6765
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	AT_S	TRAT1	-	0,4549

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

Las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017. Dichas diferencias serán consideradas en el cálculo de las fijaciones de Precio de Nudo Promedio.

Artículo Segundo: Comuníquese la presente resolución, que aprueba el Informe de determinación de ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667, y sus antecedentes, al Ministerio de Energía.

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

Notifíquese y archívese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

AOM/DZO/MFH/MOC/JMG/FRR/MRR/GSV/mhs

Distribución:

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