

---

## **EFFECTOS ESPERADOS EN CUENTAS TIPO BT1 (RESIDENCIALES) DE PUBLICACIÓN DECRETOS TARIFARIOS VAD 2016-2020 (11T/2016), PNP ENERO 2017 (12T/2016), PNP JULIO 2017 (3T/2017) Y SUS CONSECUENTES RELIQUIDACIONES**

### **ANTECEDENTES**

La Ley N° 20.928 que “Establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos”, conocida como “equidad tarifaria residencial” o “ETR”, indica que el mecanismo de equidad se aplica a través de un ajuste a la componente de distribución, específicamente a la correspondiente a los costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Esto implica que la estructura tarifaria debe ser modificada, lo que debe realizarse en el decreto respectivo que “Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican”, en adelante “Decreto VAD”, proceso que dirige la Comisión Nacional de Energía y que se realiza cada cuatro años. Adicionalmente, la Ley indica explícitamente que el cálculo de los factores de equidad tarifaria residencial (FETR) que se incorporarán al decreto VAD se llevará a cabo con ocasión de la dictación de los decretos que “fijan los precios de nudo promedio que se indican en el artículo 158° de la Ley”, los que se calculan semestralmente. Con todo ello, es mediante la dictación de los FETR que se concreta la aplicación de la última de las medidas introducidas por la Ley de Equidad Tarifaria Residencial.

Cabe consignar que la Ley N°20.928 tenía entre sus objetivos, además del atenuar las diferencias en las cuentas de electricidad de los clientes residenciales de las distintas zonas del país (lo que se logra a través del mecanismo de ETR), el disminuir las tarifas de los clientes regulados en aquellas comunas que aportan a la capacidad instalada y generación eléctrica del sistema, lo que se lograba a través de lo que se conoce como Reconocimiento de Generación Local (RGL y RGL Plus). Al respecto, y con fecha 25 de julio de 2016, el Ministerio de Energía dictó un decreto de precios de nudo promedio para la implementación RGL y RGL Plus, correspondiente al Decreto 9T de 2016, publicado en el Diario Oficial el día 01 de septiembre del mismo año, comenzando a aplicarse solo los mecanismos referidos al reconocimiento de la generación local, a contar de aquella fecha.

### **APLICACIÓN DE LA EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL**

Dicho todo lo anterior, para la primera aplicación de ETR era menester la dictación tanto del Decreto VAD, como de los FETR establecidos en los Decretos 12T/2016 y 3T/2017, ambos del Ministerio de Energía, que “Fija precios de nudo promedio en el sistema interconectado central sistema interconectado del norte grande, de acuerdo al artículo 158° de la ley general de servicios eléctricos y fija ajustes y recargos por la aplicación de mecanismo de equidad tarifaria residencial”.

Así, el día 24 de agosto de 2017 se publicó en el Diario Oficial el Decreto VAD, con vigencia a partir del 4 de noviembre de 2016, momento a partir del cual las empresas concesionarias del servicio público de distribución comienzan a aplicar los nuevos niveles de precios que en él se establecen. Por su parte, los Decretos 12T/2016 y el 3T/2017 fueron publicados en el Diario Oficial el 10 de octubre de 2017, con entrada en vigencia el 1 de enero de 2017 y el 1 de julio de 2017, respectivamente. De acuerdo al mandato legal, los niveles de precios contenidos en los decretos tarifarios antes mencionados son válidos desde su entrada en vigencia, teniendo aplicación retroactiva. Por consiguiente, una vez publicados en el Diario Oficial se hace necesario efectuar las reliquidaciones que procedan, entre lo que efectivamente fuese facturado (calculado en función de los Decretos que se encontraban vigentes en su momento) y lo que debiese haber correspondido facturar si todos los Decretos que apliquen hubiesen estado completamente tramitados.

Con esta consideración, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, a través de los OC N°18991 y N°19484, ambos de septiembre de 2017, imparte a las empresas de concesionarias de distribución, y a las empresas de generación del SIC y el SING, la instrucción que esta reliquidación, tanto las que significan bajas a los clientes residenciales, como alza para clientes regulados en general, se lleve a cabo en 3 cuotas en los procesos de facturación respectivos, desde el mes de octubre de 2017. La Superintendencia instruyó de igual forma a que durante todo el período en que deban efectuarse los cargos o abonos que procedan por la aplicación de los Decretos Tarifarios anteriormente mencionados, las concesionarias de distribución deberán informar, en la boleta o factura que emita, el monto total del cargo o abono, precedido de la leyenda “Recargo por aumento en el precio de la electricidad” o “Descuento por disminución en el precio de la electricidad”, según corresponda, indicando de igual modo el número de cuota por recargo o descuento, según corresponda.

---

# ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

Los Ríos



## IMPACTOS EN LAS TARIFAS A NIVEL REGIONAL Y COMUNAL

A MODO DE EJEMPLO, se presenta a continuación los efectos esperados para los clientes con opción tarifaria BT1 (residenciales) de las distintas zonas del país mediante el análisis de cuentas tipo, utilizando la muestra de consumo de 180 kWh-mes como referencia, considerando reliquidaciones instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

El ejercicio/cuadro muestra tres variaciones de precios:

- En el mes de septiembre de 2017, con la aplicación del nuevo VAD (lo que ya está ocurriendo).
- A partir del mes de octubre de 2017 y hasta el mes de diciembre de 2017 (inclusive), con la aplicación del nuevo VAD + el nuevo PNP (que incluye ETR) y el efecto de las reliquidaciones en tres cuotas mensuales.
- En el mes de enero 2018 que incluye la aplicación de ETR en régimen y ya NO el efecto de las reliquidaciones que SÓLO aplicará los tres meses indicados, considerando como supuesto que el nivel tarifario de ese mes corresponde al hoy vigente (CETERIS PARIBUS).
- Las variaciones que aparecen en negativo en las cuentas, o los porcentajes por sobre el 100%, significan saldos pendientes que se traspasaron a las cuentas de los clientes en el mes siguiente.

Región	Comuna	Distribuidora	Nº Clientes	\$ Cuenta de Ago17	\$ Cuenta de Sep17	\$ Cuenta de Nov-Dic17 (3 cuotas reliquidaciones)	% variación cuentas de Oct-Nov-Dic17 vs Ago17	\$ Cuenta Ene18
Los Ríos	Corral	SAESA	2.028	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Futrono	SOCOEPA	1.109	32.431	33.758	9.506	-70,69%	27.629
Los Ríos	Futrono	SAESA	4.307	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	La Union	COOPREL	2.208	35.692	36.338	-432	-101,21%	27.620
Los Ríos	La Union	SOCOEPA	29	32.431	33.758	9.506	-70,69%	27.629
Los Ríos	La Union	SAESA	10.209	28.837	27.791	19.528	-32,28%	27.676
Los Ríos	La Union	Luz_Osorno	832	33.921	32.764	4.150	-87,77%	27.639
Los Ríos	Lago Ranco	COOPREL	347	36.683	36.338	-3.756	-110,24%	27.620
Los Ríos	Lago Ranco	SAESA	3.412	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Lanco	SAESA	6.615	26.229	27.575	28.177	7,43%	27.677
Los Ríos	Los Lagos	SOCOEPA	2.219	32.431	33.758	9.506	-70,69%	27.629
Los Ríos	Los Lagos	SAESA	3.941	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Mafil	SOCOEPA	452	35.244	34.009	148	-99,58%	27.627
Los Ríos	Mafil	SAESA	1.731	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Mariquina	SAESA	7.233	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Paillaco	SOCOEPA	2.195	35.244	34.009	148	-99,58%	27.627
Los Ríos	Paillaco	SAESA	4.263	26.398	27.752	27.715	4,99%	27.676
Los Ríos	Panguipulli	SOCOEPA	406	34.410	33.168	-986	-102,87%	26.633
Los Ríos	Panguipulli	SAESA	11.381	25.501	26.855	26.599	4,31%	26.642
Los Ríos	Rio Bueno	COOPREL	3.591	35.764	35.425	-4.922	-113,76%	26.552
Los Ríos	Rio Bueno	SAESA	7.920	25.531	26.883	26.503	3,81%	26.641
Los Ríos	Rio Bueno	Luz_Osorno	27	31.819	31.794	6.728	-78,85%	26.525
Los Ríos	Valdivia	SAESA	54.879	25.501	26.855	26.599	4,31%	26.642