

# En julio también descendió la demanda eléctrica

Fundelec  
www.fundelec.com.ar

En julio de 2017, la demanda neta total fue de 11.788 gigawatts-hora, un 1,1 por ciento menos respecto del mismo mes el año anterior, y un 3,8% mas que el mes de junio.

Asimismo y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total del mes, 45 por ciento pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó veintiocho por ciento y el industrial, veintisiete.

Por otro lado, este mes presenta un decrecimiento que continúa con la tendencia recesiva, pero que representa el descenso menos pronunciado del año. A su vez, el consumo de julio fue el peor desde 2014, aunque se ubica en el noveno lugar entre los mejores de la historia.

## Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en julio, se registraron once ascensos en los requerimientos eléctricos al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Chubut (29%), La Rioja (9%), Santa Cruz (5%), EDES (5%), EDEN (2%), San Luis (2%), Corrientes (2%), Chaco (1%), Formosa (1%), Mendoza (1%) y EDEA (1%). En tanto, La Pampa y Jujuy mantuvieron el mismo consumo en la comparación interanual.

Por su parte, catorce fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (6%), Neuquén (6%), Salta (6%), Córdoba (5%), Entre Ríos (4%), Tucumán (4%), Santa Fe (3%), Río Negro (2%), EDELAP (1%), Misiones (1%), Santiago del Estero (1%), San Juan (1%), entre otros.

En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- » Chubut y Santa Cruz: +22,6%
- » Buenos Aires: +1%
- » Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones: +0,5%

- » San Juan y Mendoza: +0,1%
- » Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero: -2,2%
- » Entre Ríos y Santa Fe: -3,3%
- » Ciudad de Buenos Aires y su conurbano: -3,3%
- » La Pampa, Río Negro y Neuquén: -3,7%
- » Córdoba y San Luis: -3,7%

## Temperatura

La temperatura media de julio fue de 13,4 grados centígrados, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 10,9, y la histórica del mes es de 11,1.

## Datos de generación

La generación local tuvo un crecimiento del uno por ciento, pues fue de 12.177 gigawatts-hora para este mes contra 12.053 para el mismo periodo del año anterior. La importación decreció en el orden de 98 por ciento, de 327 a seis gigawatts-hora. En general, las importaciones de energía se dieron bajo un marco de convenios establecidos o excedentes de generación. La importación de energía se produjo principalmente desde Paraguay en El Dorado (Misiones), para soporte de tensión en el área. Durante el mes de julio no se realizaron exportaciones de energía.

Según datos globales de todo el mes, la generación térmica sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un 72,57 por ciento de los requerimientos. Por otra parte, el aporte hidroeléctrico descendió este mes porque proveyó el 23,79 por ciento de la demanda. En tanto, el aporte nuclear ascendió levemente a un 2,07 por ciento, mientras que las generadoras de fuentes alternativas (eólicas y fotovoltaicas) mantuvieron su producción en 1,52 por ciento del total. Por otra parte, la importación representó apenas el 0,05 por ciento de la demanda total. ■