

El consumo eléctrico de agosto

Fundelec
www.fundelec.com.ar

En agosto de 2017, la demanda neta total del MEM fue de 11.076 gigawatts-hora, un 2,2 por ciento más en comparación con el mismo periodo del año anterior. Así, la comparación interanual de los primeros ocho meses del año da saldo negativo: -1,7 por ciento.

Del consumo total del mes, 43 por ciento pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó veintiocho y el industrial, veintinueve.

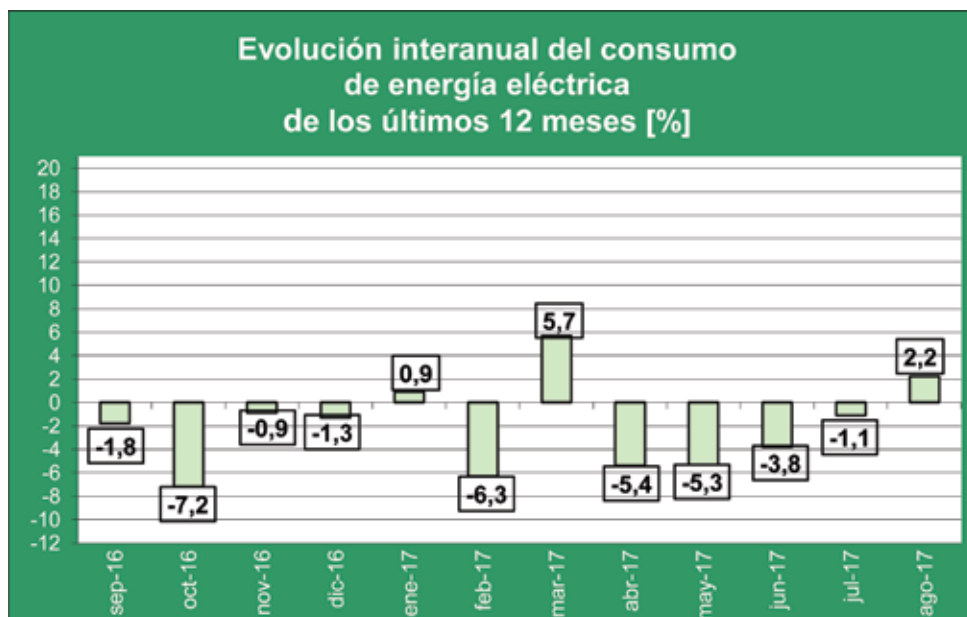
Por otro lado, este mes presenta un crecimiento que cambia la tendencia recesiva y representa el tercer ascenso del año.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en agosto, se registraron tres descensos en los requerimientos eléctricos al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Río Negro, EDES y Catamarca. En tanto, Neuquén y

EDEA mantuvieron el mismo consumo en la comparación interanual. Por su parte, veinte fueron las provincias y empresas que marcaron ascensos. En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): -3,2 por ciento
- » Metropolitana (Buenos Aires y su conurbano): -1,6 por ciento (*Edenor*, -2,5 por ciento y *Edesur*, -0,3)
- » Buenos Aires (sin conurbano bonaerense): +0,8 por ciento
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): +2,2 por ciento
- » Centro (Córdoba y San Luis): -2,8 por ciento
- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): +3,3 por ciento
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): +4,8 por ciento





- » Cuyo (San Juan y Mendoza): +5 por ciento
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): +25,7 por ciento

Datos de generación

La generación local tuvo un crecimiento del 2,5 por ciento. La importación decreció en el orden de 98 por ciento, de 40,6 gigawatts-hora en agosto 2016 a uno para agosto del corriente año.

Según datos globales de todo el mes, la generación térmica sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un 64,33 por ciento de

los requerimientos. Por otra parte, el aporte hidroeléctrico descendió este mes porque proveyó el 28,26 por ciento de la demanda. En tanto, el aporte nuclear ascendió levemente a un 5,56 por ciento, mientras que las generadoras de fuentes alternativas (eólicas y fotovoltaicas) mantuvieron su producción en 1,88 por ciento del total. La importación representó el 0,01 por ciento de la demanda total.

Fuente: CAMMESA

Generación por tipo de origen Agosto 2017- en %

