



Agosto también marcó descenso

Fundelec
www.fundelec.com.ar

Fuente: CAMMESA

La temperatura media de agosto fue de 12,4 grados centígrados, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 12,9 y la histórica del mes es de 12,6. Pese a eso, según datos de CAMMESA, en agosto de 2019, la demanda neta total del Mercado Eléctrico Mayorista fue de 11.463,9 gigawatts-hora, es decir, 2,1 por ciento menos que en el mismo mes del año anterior.

Asimismo, existió un decrecimiento intermensual respecto de julio de 2019 de carácter estacional que llegó al 4,7 por ciento.

Asimismo, se puede discriminar el comportamiento respecto del consumo en área residencial, comercial e industrial, en donde llama la atención que esta última presentó un aumento en la demanda:

- » Residencial: 46 por ciento del total, 5.228,2 gigawatts-hora, 2,9 por ciento menos que en agosto de 2019
- » Comercial: 26 por ciento del total, 3.089,6 gigawatts-hora, 4,4 por ciento menos que en agosto de 2019

- » Industrial: 27 por ciento, 3.146,1 gigawatts-hora, uno por ciento (1%) más que en agosto de 2019

Así, la demanda eléctrica registra en los últimos doce meses (incluido agosto de 2019) doce meses consecutivos de baja.

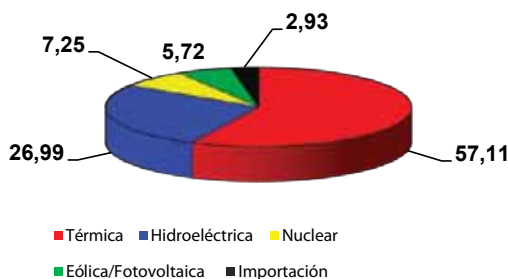
Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en agosto, veintitrés fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (35%, porque la minera Alumbreira tuvo un consumo de 4.494 megawatts en el mes de julio, lo que representa apenas el 6,9% de su consumo del año anterior); Misiones (12%); Jujuy (7%); Chaco, Corrientes, La Pampa, Santa Cruz, San Luis y EDEN (5%); Santiago del Estero (4%); Entre Ríos, Formosa y Tucumán (3%); La Rioja, Córdoba y San Juan (2%); EDELAP, Neuquén y Santa Fe (1%), entre otros.

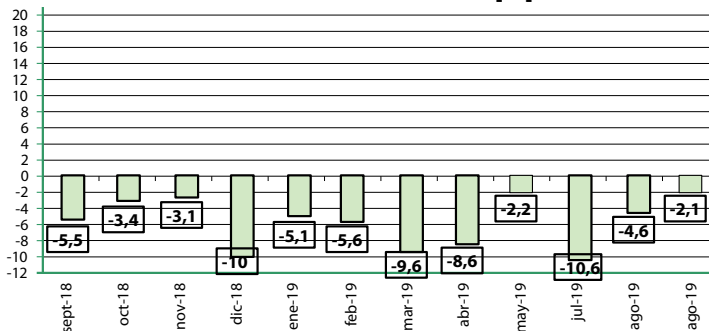
En tanto, dos empresas y tres provincias representaron ascensos: Chubut (18%), EDES (8%), Río Negro (3%), Mendoza (1%) y EDEA (1%).



Generación por tipo de origen agosto 2019 - en %



Evolución interanual del consumo de energía eléctrica de los últimos 12 meses [%]



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

Salta mantuvo el mismo consumo con respecto al año anterior.

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

- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): descenso de ocho por ciento (8%)
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): descenso de 6,7 por ciento
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y Gran Buenos Aires): descenso de 3,2 por ciento
- » Centro (Córdoba y San Luis): descenso de 2,8 por ciento
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): descenso de 1,4 por ciento
- » Buenos Aires (provincia de Buenos Aires, sin contar Gran Buenos Aires): descenso del 0,8 por ciento
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): descenso de 0,1 por ciento
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): mantuvo el consumo del año anterior
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): ascenso de 12,7 por ciento

Datos de generación

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decremento frente al mes de agosto de 2018, siendo 11.589 gigawatts-hora para este mes contra 12.088 gigawatts-hora para el mismo periodo del año anterior. La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja. Se importaron 350 gigawatts-hora para agosto de 2019, prácticamente de origen renovable y de excedentes.

Según datos de este mes, la generación térmica sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un 57,11 por ciento de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 26,99 por ciento de la demanda, las nucleares proveyeron un 7,25 por ciento, y las generadoras de fuentes alternativas un 5,72 por ciento del total. Por otra parte, la importación representó el 2,93 por ciento de la demanda total. ■