



# El año comenzó con más energía

Después de un año de baja en la demanda eléctrica, enero tuvo una suba del 2,3%

Fundelec  
www.fundelec.com.ar

Fuente: CAMMESA

Con temperaturas levemente superiores a las de enero de 2019, este mes presentó un ascenso de la demanda de energía eléctrica de 2,3%, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de capital y el conurbano bonaerense mostró una suba leve, tanto en *Edesur* (0,5%) como en *Edenor* (1,7%), al igual que en el resto del país (3,6%), según datos provisorios de CAMMESA.

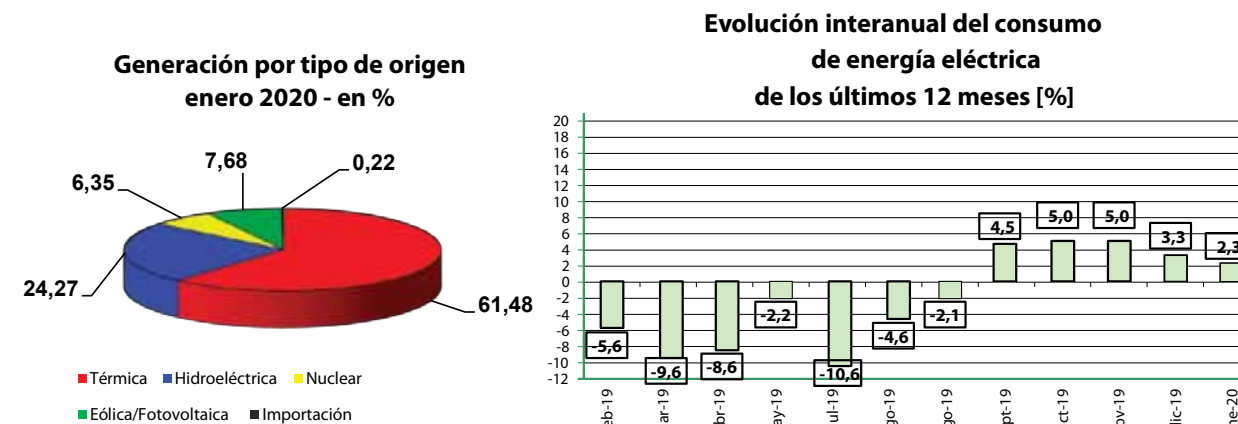
Asimismo, el ascenso se produjo en los usuarios residenciales y comerciales, mientras que los industriales mostraron una caída. En tanto, este mes representa el puesto n° 9 entre los consumos más importantes de la historia.

## Los datos de enero

En enero de 2020, la demanda neta total del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) fue de 11.964,2 GWh, lo que representa un ascenso de 2,3% respecto del mismo mes en 2019. Asimismo, existió un crecimiento intermensual de carácter estacional que llegó al 7,2%, respecto de diciembre.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total de este mes, el 46% (5.503,2 GWh) pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó 29% (3.487,9 GWh) y el industrial 25% (2.973,1 GWh). También, en comparación interanual, la demanda residencial ascendió un 4,2%, la comercial subió 2,6%, mientras que la industrial bajó un 1,6%.

En cuanto al consumo por provincia, en enero, 18 fueron las provincias y empresas que marcaron ascensos: Santiago del Estero (14%), La Rioja (13%), San Juan (12%), San Luis (9%), Río Negro (9%), Catamarca (9%), Tucumán (9%), La Pampa (8%), Corrientes (7%), Entre Ríos (6%), Chubut (6%), Córdoba (5%), Jujuy (5%), Mendoza (4%), Neuquén (1%), Santa Fe (1%), entre otros. En tanto, seis empresas y/o provincias representaron descensos: EDES (-14%), Salta (-5%), Santa Cruz (-5%), Formosa (-2%), EDELAP (-1%) y Misiones (-1%). Por último, Chaco, EDEA y EDEN mantuvieron un consumo similar al mismo mes del 2019.



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

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

- » Buenos Aires (sin contar GBA): - 1,9%
- » Centro (Córdoba y San Luis): + 5,3%
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): + 4,9%
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): + 7,2%
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): + 2,3%
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y GBA): + 1,2%
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): + 2,5%
- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): + 6,1%
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): + 3,4%

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de jurisdicción nacional (capital y GBA), que totalizaron un ascenso conjunto de 1,2%, los registros de CAMMESA indican que Edenor tuvo un crecimiento de 1,7%, mientras que en Edesur la demanda ascendió un 0,5%. En tanto, en el resto del MEM existió un crecimiento de 3,6%.

Por otro lado, ya en el mes de febrero, el jueves 6, a las 15 hs, el área de concesión de Edenor registró un nuevo récord de consumo de potencia, al llegar a los 5.215 MW.

## Datos de generación

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un crecimiento frente al mes de enero de 2020 siendo 12.431 GWh para este mes contra 11.728 GWh para el mismo período del año anterior.

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja. Se importaron 27 GWh para enero de 2020, prácticamente de origen renovable y de excedentes hidráulicos. En este sentido, la generación térmica y la hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, destacándose además el crecimiento en la participación de las energías renovables por sobre la energía nuclear. Así, este mes sigue liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 61,48% de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 24,27% de la demanda, las nucleares proveyeron un 6,35%, y las generadoras de fuentes alternativas un 7,68% del total. Por otra parte, la importación representó el 0,22% de la demanda total. ■