

NUEVE MESES CONSECUTIVOS DE CAÍDA EN EL CONSUMO: MAYO TUVO UNA BAJA IMPORTANTE DE -2,2%

Buenos Aires, 26 de junio. Con temperaturas levemente inferiores a las de marzo de 2018, este mes presentó un importante descenso de la demanda de energía eléctrica de -2,2%, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró nuevamente una caída, tanto en EDESUR (-1,4%) como en EDENOR (-1,8%), al igual que en el resto del país (-3,2%), según datos provisorios de CAMMESA.

En este sentido, el descenso se presentó en los usuarios comerciales e industriales de todo el país, mientras que los usuarios residenciales evidenciaron un leve ascenso. Así, es el mes de mayo con el consumo más bajo en términos nominales desde 2013 y, a su vez, sigue la tendencia recesiva de los últimos cuatro meses de 2018 y de los primeros cinco del presente año, que representa una fuerte caída en el consumo de -6,2%. No obstante, este mes representó la caída porcentual más leve de todo el año móvil, comparada con diciembre de 2018 (-10%) y marzo de 2019 (-9,6%) que fueron las más importantes.

LOS DATOS DE MAYO 2019

En mayo de 2019, la demanda neta total del MEM fue de **10.382,6 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2018, había sido de 10.617,6 GWh¹. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un descenso de -2,2%. Asimismo, existió un crecimiento intermensual de 8,4%, respecto de abril de 2019, cuando había tenido una demanda de 9.574,2 GWh.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total de marzo, el 42% (4.291,4 GWh) pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó 29% (3.046,9 GWh) y el industrial 29% (3.044,3 GWh). También, en comparación interanual, la demanda residencial subió apenas un 0,2%, mientras que la comercial descendió -2,7% y la industrial cayó un -7,4%².

Así, la demanda eléctrica registra en los últimos doce meses (incluido mayo de 2019) tres meses de suba (junio de 2018, 5%; julio de 2018, 6,9%; y agosto de 2018, 5,5%) y nueve de baja (septiembre de 2018, -5,5%; octubre de 2018, -3,4%; noviembre de 2018, -3,1%; diciembre de 2018, -10%; enero de 2019, -5,1%; febrero de 2019, -5,6%; marzo de 2019, -9,6%; abril de 2019, -8,6%; y mayo de 2019, -2,2%).

Por otro lado, los registros anteriores muestran que el consumo de junio de 2018, 11.917,9 GWh; julio, 12.603,9 GWh; agosto, 11.713,9 GWh; septiembre, 9.773,3 GWh; octubre, 9.875,1 GWh; noviembre, 10.029 GWh; diciembre de 2018, 10.808,3 GWh; enero de 2019, 11.692,7 GWh; febrero de 2019, 10.702,5 GWh; marzo de 2019, 10.121,3 GWh; abril de 2019, 9574,2 GWh; y, por último, mayo de 2019 llegó a los 10.382,6 GWh.

¹Datos Oficiales publicados por CAMMESA

²Según informa CAMMESA, a la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios menores en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en mayo, **19 fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (-43%)³, Entre Ríos (-13%), Misiones (-12%), Chaco (-11%), Jujuy (-9%), Formosa (-9%), Tucumán (-5%), Corrientes (-5%), Santiago del Estero (-4%), La Rioja (-2%), Chubut (-2%), Santa Fe (-2%), San Luis (-2%), Santa Cruz (-2%), Neuquén (-1%), La Pampa (-1%), EDEN (-1%),** entre otros.

Por su parte, hubo **ascensos en 4 provincias: EDES (5%), EDELAP (3%), Córdoba (1%), EDEA (1%).** En tanto, mantuvieron su consumo **Río Negro, Salta, Mendoza y San Juan.**

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- presentó un **descenso de -10,8%.**
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **decrecimiento de -8,3%.**
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– bajó un **-2,5%.**
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo **descendió -2,2%** con respecto al año anterior.
- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una baja de -1,6%.**
- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **descendió el consumo** del año anterior y se ubicó en **-0,7%.**
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- tuvo un consumo similar al año anterior.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- **ascendió la demanda** respecto al año anterior porque **la suba fue de 0,8%.**
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **ascendió un 1,1%.**

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un descenso conjunto de -1,6%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un decrecimiento de -1,8%, mientras que en **EDESUR** la demanda descendió un -1,4%. En tanto, en **el resto del MEM** existió un decrecimiento de **-3,2%**, según datos provisorios de CAMMESA.

TEMPERATURA

La temperatura media de mayo fue de **16 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **16.6 °C**, y la histórica del mes es de **14.6 °C**.

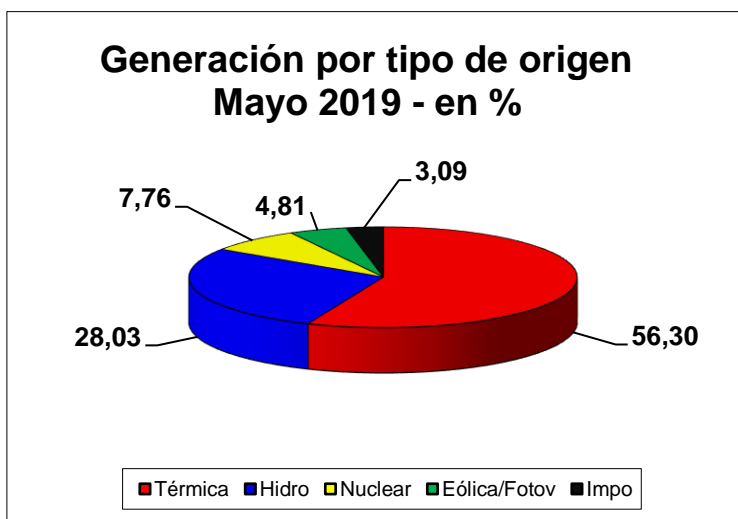
DATOS DE GENERACIÓN

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de mayo de 2018, **siendo 10.443 GWh para este mes contra 11.001 GWh** para el mismo periodo

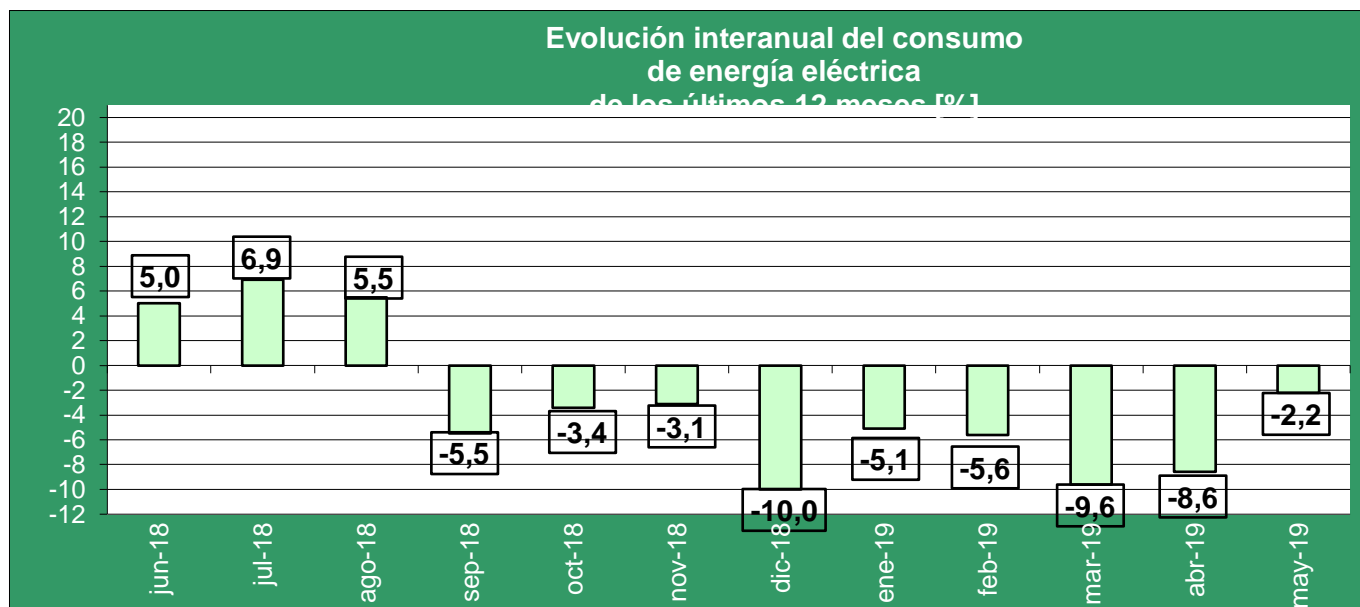
³ El descenso en la provincia de Catamarca resultó tan pronunciado debido a que la minera Alumbreira LTDA tuvo un consumo de 4.537 MW en el mes de mayo, lo que representa apenas el 6,6 de su consumo del año anterior que había alcanzado los 68.224 MW.

del año anterior. La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja. **Se importaron 333 GWh para marzo de 2019**, prácticamente de origen renovable y de excedentes hidráulicos.

Según datos de todo el año, la **generación térmica** sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un **56,30%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **28,03% de la demanda**, **las nucleares** proveyeron un **7,76%**, y **las generadoras de fuentes alternativas** un **4,81% del total**. Por otra parte, **la importación** representó el **3,09% de la demanda total**.



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

FUNDELEC es una institución que trabaja para la difusión del desarrollo del sector eléctrico argentino, teniendo en cuenta las necesidades de la industria eléctrica y de sus consumidores con la finalidad de hacer sustentable el servicio.