

## CON UNA IMPORTANTE SUBA EN CAPITAL Y GRAN BUENOS AIRES, LA DEMANDA ELÉCTRICA DE JUNIO SUBIÓ UN 5%

*Buenos Aires, 19 de julio.* Con temperaturas menores a las de junio de 2017, este mes presentó **un ascenso de la demanda de energía eléctrica de 5%**, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró una suba importante tanto en EDESUR (6,7%) como en EDENOR (8,3%), mientras que en el resto del país mostró un alza: 4,7%.

Según datos de CAMMESA, el ascenso se presentó tanto en los usuarios residenciales de todo el país, como en los grandes y los medianos usuarios (industriales y comerciales). En este sentido, se debe aclarar que junio tuvo un consumo record para este mes y, a su vez, representa la demanda más alta en términos nominales desde enero de 2018.

Asimismo, con una temperatura menor a la media histórica, junio de 2018 marcó el segundo ascenso más alto en términos porcentuales del año y, además, representó un aumento relevante en comparación con junio de 2017. Así, **el primer semestre del 2018 cerró con un incremento del 1,8% respecto de 2017.**

### LOS DATOS DE JUNIO 2018

En junio de 2018, **la demanda neta total del MEM fue de 11.917,9 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2017, había sido de 11.349,3 GWh<sup>1</sup>. **Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 5%**. En tanto, existió un **crecimiento intermensual de 12,2%**, respecto de **mayo de 2018**, cuando había tenido una demanda de **10.617,6 GWh**.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total del sexto mes del año, el **47% (5.596,2 GWh)** pertenece a la demanda **residencial**, mientras que el sector **comercial** representó **27% (3.212,9)** y el **industrial 26% (3.108,8 GWh)**. También, en comparación interanual, **la demanda residencial subió 7,5%**, al mismo tiempo que la **comercial ascendió 4,5%** y la **industrial mostró un ascenso de 0,05%**<sup>2</sup>.

Concluidos los primeros seis meses, **la demanda eléctrica mostró un incremento del 1,8%**. Asimismo, **el año móvil (los últimos 12 meses) muestra un ascenso leve del consumo del 1,6%**, que revierte la tendencia recesiva. Por un lado, **ocho meses de suba** (agosto de 2017, 2,2%; octubre de 2017, 2,8%; noviembre de 2017, 2,2%; diciembre de 2017, 1,2%; febrero de 2018, 2,4%; marzo de 2018, 0,7%; abril de 2018, 7%; y julio de 2018, 5%) y, por otro, **cuatro de baja** (julio de 2017, -1,1%; septiembre de 2017, -0,2%; enero de 2018, -1%; y mayo de 2018, -1,6%).

Así, los registros anteriores muestran que el consumo de **julio, 11.788 GWh; agosto, 11.076 GWh; septiembre, 10.337,4 GWh; octubre, 10.219,9 GWh; noviembre, 10.344,9 GWh; diciembre de 2017, 12.000 GWh; enero de 2018, 12.317,8 GWh; febrero de 2018, 11.338,6 GWh; marzo de 2018, 11.191,3 GWh; abril de 2018, 10.469,4 GWh**; y, por último, **mayo de 2018** llegó a los **10.617,6 GWh**.

<sup>1</sup>Datos Oficiales publicados por CAMMESA

<sup>2</sup> Según 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 junio, **21 fueron las provincias y empresas que marcaron ascensos: Misiones (16%), EDELAP (11%), Santiago del Estero (10%), Jujuy (10%), Salta (8%), San Juan (8%), Córdoba (7%), Chaco (7%), Santa Fe (6%), Río Negro (5%), Chubut (5%), La Rioja (5%), Tucumán (5%), EDEN (3%), Mendoza (3%), Entre Ríos (2%), Catamarca (1%), Corrientes (1%), EDEA (1%),** entre otros.

Por su parte, se registraron **2 descensos** en los **requerimientos eléctricos al MEM** en **Neuquén (-2%)** y **EDES (-1%)**. **San Luis, La Pampa, Santa Cruz y Formosa** mantuvieron el consumo del año anterior.

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

- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **aumentó el consumo** del año anterior y se ubicó en **0,9%**
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo registró un **aumento en la demanda de 3,6%**.
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **ascendió un 4,1%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- presentó **un alza 4,4%**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– subió un **4,7%**.
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **crecimiento de 5,3%**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- descendió la demanda respecto al año anterior porque **la suba fue de 5,9%**.
- ❑ **NOA** –Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- presentó un **ascenso de 6,2%**.
- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una suba de 7,6%**.

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un ascenso conjunto de 7,6%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un importante crecimiento de 8,3%, mientras que en **EDESUR** la demanda ascendió un 6,7%. En tanto, en **el resto del MEM** existió un crecimiento de **4,7%**.

## TEMPERATURA

La temperatura media de junio fue de **11.3 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **13.7 °C**, y la histórica del mes es de **11.6 °C**.

## DATOS DE GENERACIÓN

La **generación local** presentó un crecimiento frente al mes de junio de 2017, siendo **12.299 GWh** para este mes contra 11.773 GWh para el mismo periodo del año anterior.

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; **de 16 GWh para junio de 2017 a 11 GWh para junio** del corriente año.

Según datos de todo el mes, la **generación térmica** sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un **65,79%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **26,40% de la demanda**, **las nucleares** proveyeron un **6,02%**, **y las generadoras de fuentes alternativas, un 1,70% del total**. Por otra parte, **la importación** representó apenas el **0,09% de la demanda total**.

