

CON UNA FUERTE CAÍDA EN CAPITAL, EL CONSUMO DE SEPTIEMBRE DESCENDIÓ -5,5%

Buenos Aires, 18 de octubre. Con temperaturas superiores a las de septiembre de 2017, este mes presentó **un descenso de la demanda de energía eléctrica de -5,5%**, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró una baja importante tanto en EDESUR (-7,4%) como en EDENOR (-8,7%), mientras que en el resto del país mostró una tendencia a la baja: -4%, según datos provisorios de CAMMESA.

En este sentido, el descenso se presentó en los usuarios residenciales, comerciales e industriales de todo el país. En este sentido, se debe aclarar que, más allá de las temperaturas elevadas y el factor estacional, se presentó el consumo más bajo de todo el año y una de las peores marcas de la historia para el mes de septiembre en términos nominales (9.773,3 GWh).

Así, luego de un **trimestre** (junio, julio y agosto) con un ascenso de **5,8%**, se registró el descenso más pronunciado del año en términos porcentuales de -5,5%, mientras que **los nueve meses del 2018 cerraron con un incremento del 2,1% respecto de 2017** y, en el detalle, otros dos meses mostraron descensos: enero (-1,7%) y mayo (-1,6%).

LOS DATOS DE SEPTIEMBRE 2018

En septiembre de 2018, **la demanda neta total del MEM fue de 9.773,3 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2017, había sido de 10.339,7 GWh¹. **Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un descenso de -5,5%**. En tanto, existió un **decrecimiento intermensual de -16,6%**, respecto de **agosto de 2018**, cuando había tenido una demanda de **11.713,9 GWh**.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total del septiembre mes del año, el **41% (3.995,3 GWh)** pertenece a la demanda **residencial**, mientras que el sector **comercial** representó **28% (2.815,9 GWh)** y el **industrial 31% (2.962,4 GWh)**. También, en comparación interanual, **la demanda residencial bajó -5,5%**, mientras que la **comercial descendió -6,9%** y la **industrial mostró un descenso de -5,3%**².

Concluidos los primeros nueve meses, **la demanda eléctrica mostró un incremento del 2,1%**. Asimismo, **el año móvil (los últimos 12 meses) muestra un ascenso leve del consumo del 2,2%**, que revierte la tendencia recesiva. Por un lado, **nueve meses de suba** (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%; junio de 2018, 5%; julio de 2018, 6,9%; y agosto de 2018, 5,5%) y, por otro, **tres de baja** (enero de 2018, -1%; mayo de 2018, -1,6; y septiembre de 2018, -5,5%).

Así, los registros anteriores muestran que el consumo de **octubre, 10.219,9 GWh; noviembre, 10.344,9 GWh; diciembre de 2017, 12.000 GWh; enero de 2018, 12.317,8 GWh; febrero, 11.338,6 GWh; marzo, 11.191,3 GWh; abril, 10.469,4 GWh; mayo, 10.617,6 GWh; junio, 11.917,9 GWh; julio de 2018, 12.603,9 GWh**; y, por último, **agosto de 2018** llegó a los **11.713,9 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 septiembre, **18 fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (-40%), San Luis (-17%), EDES (-8%), EDEN (-8%), Neuquén (-8%), Córdoba (-7%), EDELAP (-5%), Santa Fe (-5%), Entre Ríos (-4%), Mendoza (-4%), La Pampa (-4%), Misiones (-3%), La Rioja (-3%), Río Negro (-3%), EDEA (-2%), Formosa (-1%),** entre otros.

Por su parte, se registraron **7 ascensos** en los **requerimientos eléctricos al MEM** en **Santiago del Estero (11%), Chaco (9%), Santa Cruz (6%), Salta (5%), Tucumán (5%), Jujuy (1%) y Corrientes (1%)**. En tanto, **Chubut** mantuvo su nivel de consumo en la comparación interanual.

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

- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una baja de -8,2%**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- descendió la demanda respecto al año anterior porque **la caída fue de -8,1%**.
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **descendió un -5,7%**.
- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **descendió el consumo** del año anterior y se ubicó en **-5,5%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- presentó **una baja -5%**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– bajó un **-4,9%**.
- ❑ **NOA** –Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- presentó un **descenso de -4,2%**.
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo registró un **aumento en la demanda de 1,5%**.
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **crecimiento de 1,6%**.

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un descenso conjunto de -8,2%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un importante decrecimiento de **-8,7%**, mientras que en **EDESUR** la demanda descendió un **-7,4%**. En tanto, en **el resto del MEM** existió un decrecimiento de **-4%**, según datos provisorios de CAMMESA.

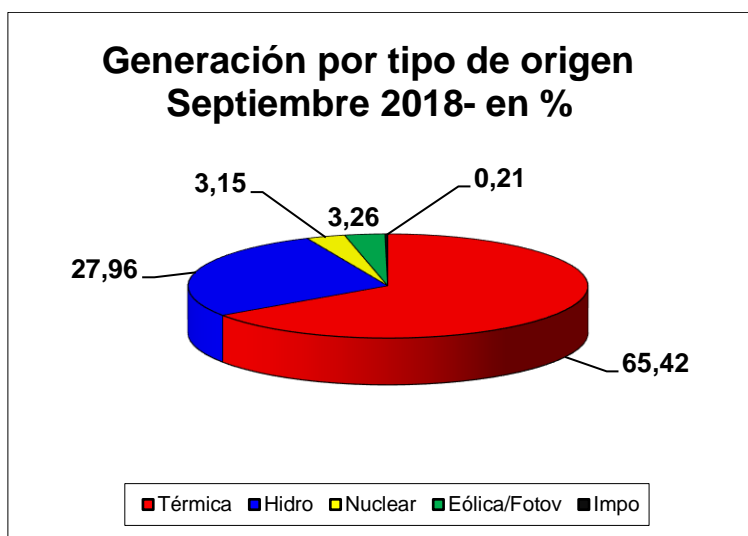
TEMPERATURA

La temperatura media de septiembre fue de **17.5 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **15.9 °C**, y la histórica del mes es de **14.5 °C**.

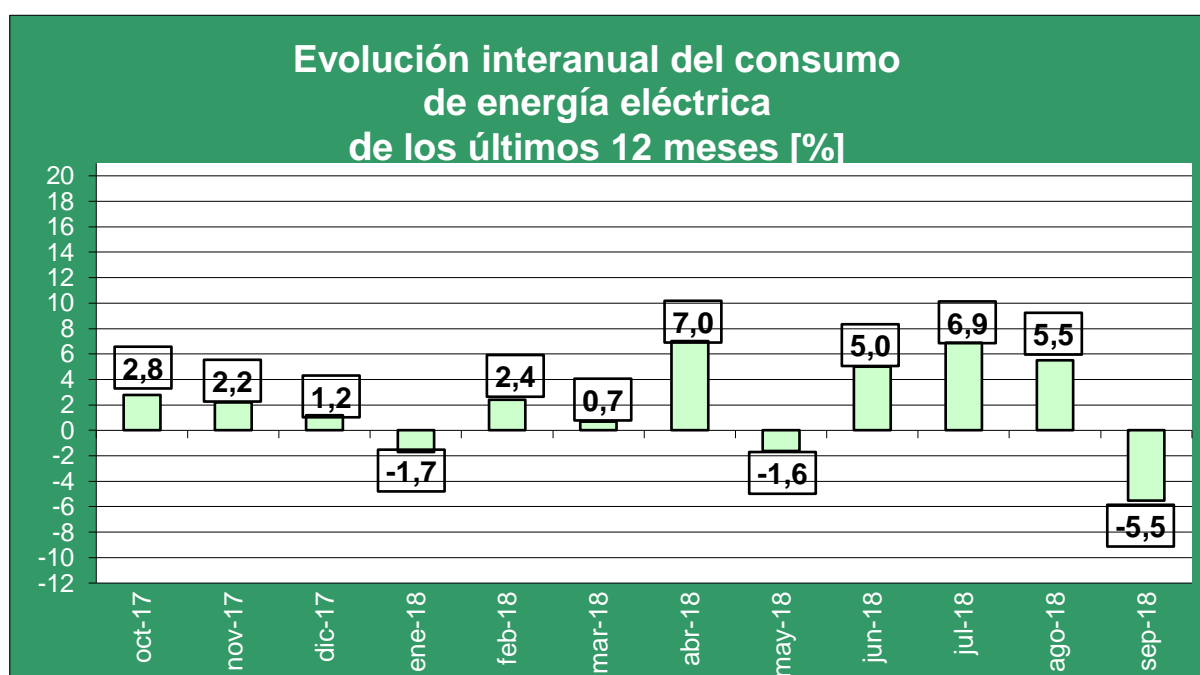
DATOS DE GENERACIÓN

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de septiembre de 2017, **siendo 10.246 GWh para este mes contra 10.685 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. **Se importaron 21 GWh para septiembre de 2018 de origen renovable, más precisamente energía eólica.**

Según datos de todo el mes, la **generación térmica** sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un **65,42%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **27,96% de la demanda**, **las nucleares proveyeron un 3,15%**, **y las generadoras de fuentes alternativas, un 3,26% del total**. Por otra parte, **la importación** representó apenas el **0,21% de la demanda total**.



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC