

# El año comenzó con descenso en el consumo

Durante el mes de enero, la demanda eléctrica cayó 0,3% con respecto a enero de 2020, por fuerte descenso en todo el país

Fundelec  
www.fundelec.com.ar

Fuente: CAMMESA

En enero de 2021, la demanda neta total del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) fue de 11.927,1 GWh, un 0,3% menos que en 2020. Asimismo, existió un crecimiento intermensual que llegó al 5,3%, respecto de diciembre.

La demanda residencial representó el 48% de la demanda total del país y, además, tuvo un leve crecimiento de 1,9% respecto al mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial sufrió una fuerte caída del 6,4%, siendo un 27% del consumo total. Y la demanda industrial refleja un 25% del consumo total, aunque con un crecimiento considerable en el mes del orden del 1,2% aproximadamente.

Luego de decretarse aislamiento social preventivo y obligatorio (ASPO) desde el 20 de marzo de 2020, la gran demanda presentó una caída promedio del -24% para los meses de abril y mayo. A medida que se fueron flexibilizando actividades y, sobre todo, desde el Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (DISPO) en noviembre, se observó un aumento de la gran demanda, alcanzando en diciembre, prácticamente la misma demanda que el año anterior, mientras que en enero se superaron algu-

nos de los registros del año anterior en el contexto previo a la pandemia.

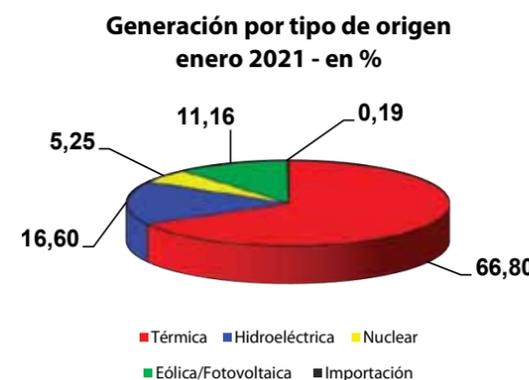
Por otro lado, en el mes de enero de 2021 se registró un nuevo récord de potencia máxima, que alcanzó los 26.450 MW, superando el récord histórico de febrero 2018 de 26.320 MW.

## Consumo mensual a nivel regional

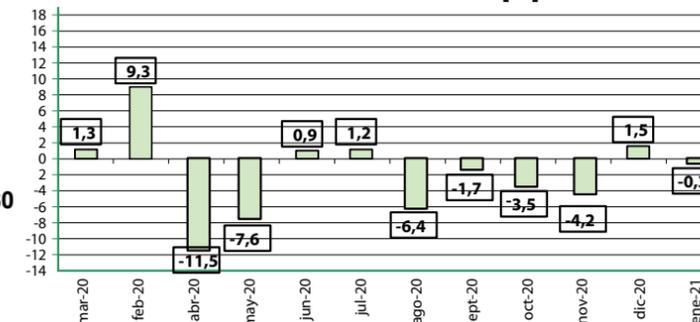
En cuanto al consumo por provincia, en enero, veinte fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Santa Cruz (10%), Tucumán (8%), Mendoza (7%), Neuquén (7%), San Juan (7%), Chubut (6%), Córdoba (6%), Formosa (6%), Santiago del Estero (6%), San Luis (6%), EDEA (6%), Corrientes (5%), La Pampa (4%), Catamarca (4%), La Rioja (4%), Jujuy (3%), Salta (2%), Río Negro (2%), Misiones (1%), EDES (1%), entre otros. En tanto, siete provincias y empresas presentaron ascensos: EDEN (6%), Chaco (5%), EDELAP (5%), Santa Fe (3%) y Entre Ríos (1%).

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

- » Buenos Aires (provincia de Buenos Aires, sin incluir conurbano bonaerense): +1,1%



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



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

- » Centro (Córdoba y San Luis): -6,3%
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): -4,4%
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): -6,7%
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): +2,6%
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y su conurbano): +2,1% (+3,6% de Edeonor y +0,2% de Edesur)
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): -1,8%
- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): -4,9%
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): -6,7%

*A medida que se fueron flexibilizando actividades [...], se observó un aumento de la gran demanda, alcanzando en diciembre prácticamente la misma demanda que el año anterior.*

## Datos de generación

Si bien la demanda local presentó una caída, la generación local fue mayor al mes de enero de 2020: fue de 12.897 GWh. Las generaciones hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento en la participación de las energías renovables.

La generación hidráulica se ubicó en el orden 2.145 GWh en este mes de enero de 2021 contra 3.024 GWh en el mismo período del año anterior, producto principalmente por los bajos aportes. Si hablamos de los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM, continuando con la tendencia vista el año pasado, si bien en general los aportes siguen siendo menores a los caudales históricos, los aportes para enero 2021 no fueron muy diferentes a enero 2020 donde en algunos casos hasta fue superior.

En lo que respecta a los combustibles, al igual que en los últimos meses, gran parte del uso de combustibles alternativos está asociada a la operación de exportación, siendo el gas natural el principal combustible utilizado a la hora de generar energía local.

Así, en el mes de enero de 2021 siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 66,80% de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 16,60% de la demanda, las nucleares proveyeron un 5,25%, y las generadoras de fuentes alternativas un 11,16% del total. La importación representó el 0,19% de la demanda total.



### Datos específicos de la pandemia (20 de marzo de 2021 a 25 de febrero de 2021)

Según informa CAMMESA, la demanda de comercios y servicios (principalmente supermercados y otros centros comerciales), desde el 20 de marzo hasta el 25 de febrero, tuvo caídas considerables pero las tres primeras semanas de febrero representan, por primera vez, una suba leve de 0,3% comparado con la última semana previa a la cuarentena. Aunque en la industria en total, para el mismo período, la caída es de 8,8%, desde marzo hasta junio de 2020 existió una baja cercana al 50%, que luego logró recuperarse.

Si comparamos las primeras tres semanas de enero de 2020 (ya sin aislamiento en la mayoría de las regiones del país) para días similares en cuanto a temperatura y tipo de día, con respecto a los mismos días de enero 2020, en valores medios se observa una baja de la demanda total alrededor de 0,6%.

Al igual que el mes de anterior, enero de 2021 fue alcanzado por el distanciamiento social (aunque con diferentes niveles de exigencia según la provincia) algo que, sin embargo, aún está impactando principalmente en la baja de la gran demanda.

Ahora bien, observando la demanda GUMA (60% de la gran demanda donde se tiene datos diarios), desde finales del mes de abril y durante los meses de mayo, junio y julio se fue recuperando levemente el consumo a medida que se flexibilizaron algunas actividades en distintas regiones del país, alcanzando hoy alrededor del 96% de su demanda previa.

*Si bien la demanda local presentó una caída, la generación local fue mayor al mes de enero de 2020: fue de 12.897 GWh.*

El consumo industrial es el que explica la variación en la gran demanda que, en general, fue aumentando en todas las ramas. En este mes se destaca el repunte de consumo en industrias vinculadas a la alimentación, el comercio y los servicios, como también la extracción de petróleo y minerales. Sin embargo, aún están lejos de compensar las pérdidas de meses anteriores.

Además, las principales recuperaciones se observan en las actividades relacionadas con productos metálicos no automotor, empresas de la construcción, madera y papel, la industria textil y la automotriz. No obstante, en la comparación con la última semana hábil previa a la cuarentena, la caída de la industria llega al 8,8%.

Uno de los sectores que más se recuperó en el último mes es el de alimentación, comercio y servicios con un 10,5%; y construcción con una suba de 9,9%.

En relación a la semana previa a la cuarentena para días hábiles, se observa un mayor recupero de la demanda desde los últimos días de octubre, desde la aplicación del DISPO. Si miramos la tercera semana de febrero, la gran demanda pasa de una caída de algo más del 37% a un valor alrededor de 8,8%, es decir, alcanzado lentamente la misma demanda previa a la cuarentena (sin ALUAR). ■

