

## DEMANDA Y GENERACIÓN ELÉCTRICA EN NEUQUÉN Septiembre 2009

La demanda de energía eléctrica vuelve a reducirse en septiembre, acumulando de esta manera el tercer mes consecutivo de caídas. Este menor consumo fue producto de la reducción en la demanda de prácticamente todos los agentes. Esta variación negativa se produjo a pesar de un fuerte aumento en la demanda de la ENSI, que fue mas que compensada por la reducción registrada en los restantes agentes. Por otra parte, en términos anuales, la misma muestra una recuperación, aunque con una fuerte desaceleración en relación a los meses previos. De todas maneras, la demanda acumulada durante los primeros nueve meses del año continúa mostrando un aumento en relación al mismo período de 2008.

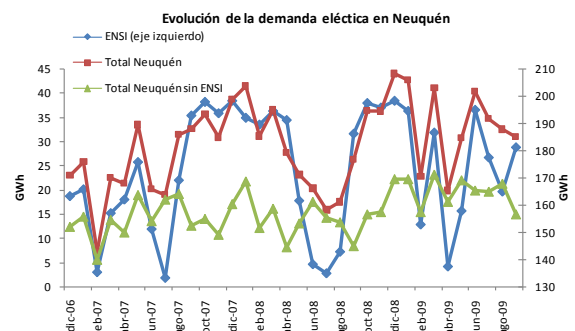
Por otra parte, a nivel nacional la demanda vuelve a caer, por segundo mes consecutivo. De la misma manera que en agosto, el consumo se ubicó por debajo del valor registrado en el mismo mes de 2008, llevando a que durante todos los meses del año, la demanda acumulada presente una variación anual negativa.

En relación a la generación eléctrica en la provincia de Neuquén, se observó un importante aumento en relación al mes anterior. Esta fue producto de una mayor producción proveniente de la fuente hidráulica, en un contexto de restricciones de gas, que llevó a que las usinas térmicas reduzcan su producción.

### Demanda eléctrica

Durante el mes de septiembre se consumieron 156,5 GWh en la provincia de Neuquén. De esta manera se puede apreciar una reducción en la misma por tercer mes consecutivo, siendo la caída en relación a agosto de -1,4%. Esta pudo haber sido mayor, ya que solo la planta de agua pesada registró un aumento en términos mensuales, y dado su peso relativo, contribuyó a atenuar la caída.

Este resultado puede verse en el gráfico, donde se aprecia que la reducción en la demanda eléctrica en los dos meses previos fue producto de un menor consumo por parte de la ENSI, ya que la correspondiente al resto de los agentes se mantuvo casi sin cambios. Pero en septiembre, la situación se revierte, ya que la demanda de la planta de agua pesada se incrementa de manera importante, pero sin poder compensar la reducción producida en el resto de los agentes del mercado.

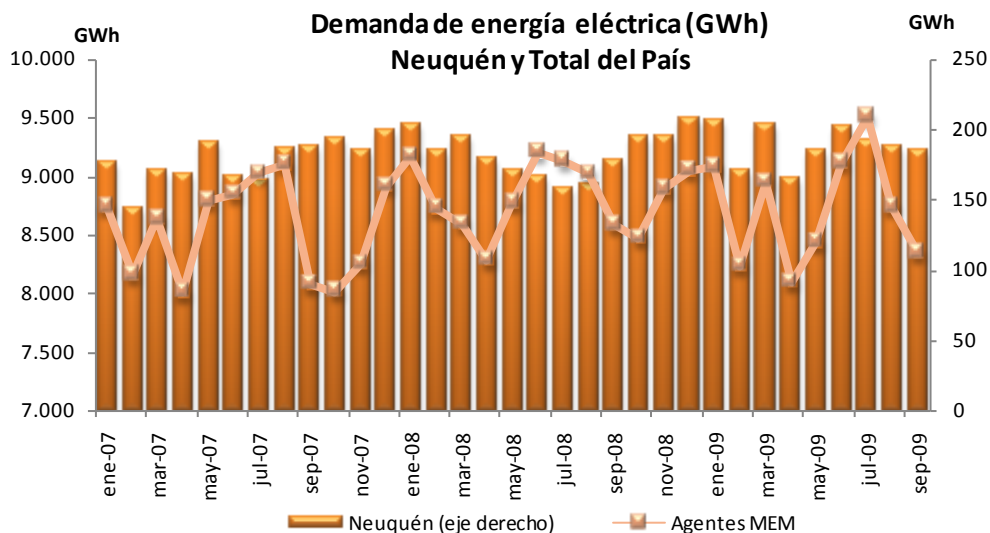


Si la comparación se realiza con el mes de septiembre de 2008, se observa que en la provincia, la demanda se incrementó en 8,5 GWh, lo que representa un crecimiento del 4,5%. A pesar de este resultado, el consumo se ubicó por debajo del valor correspondiente al mismo mes de 2007. De esta manera, el crecimiento anual se explica, en parte, por el bajo nivel de demanda durante septiembre de 2008.

Al analizar la demanda acumulada para los primeros nueve meses del año, se obtiene por cuarto mes consecutivo un registro positivo, y una recuperación durante los últimos cinco meses. En efecto, el acumulado a septiembre de 2009, presentó un crecimiento del 6,3% en relación al mismo período de 2008, aunque fue ligeramente inferior al 6,4% registrado durante agosto.

Por otra parte, la demanda de energía eléctrica a nivel nacional totalizó 8.348 GWh, lo que representa una caída del -4,5% en relación al mes anterior. En términos anuales, la demanda también mostró una reducción, siendo la misma del -2,8%. Salvo por los meses de marzo y julio, en los restantes se obtuvo una caída anual en el consumo eléctrico. Este aumento fue del 4,1% en julio y de 4,2% en marzo. Con el resultado de septiembre, la tasa de crecimiento de la demanda acumulada para todo el país, lleva nueve meses mostrando un registro negativo. Durante el último mes, el consumo acumulado fue un -1,2% inferior al del mismo período del año pasado. El valor de agosto para la tasa de variación de la demanda acumulada fue de -1,1%, por lo que la caída se profundizó por segundo mes consecutivo.

En el siguiente gráfico puede verse la evolución de la demanda eléctrica para la provincia de Neuquén y el total del país durante los últimos dos años.



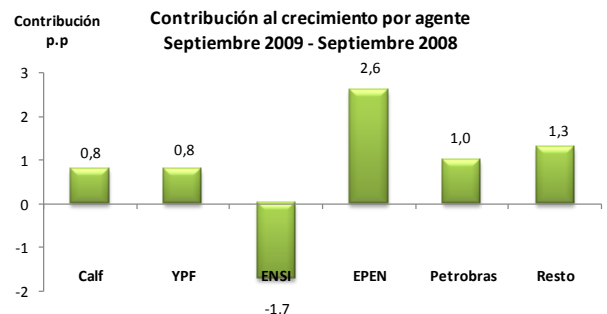
Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Del análisis de las diferentes regiones, se obtiene que en solo 2 de ellas se incrementó la demanda, en términos anuales, mientras que en las 7 restantes se obtuvo una caída. La que registró el mayor aumento fue, al igual que en el mes pasado, la región Comahue (4,7%), seguida por NOA (1,9%). Por otro lado, las regiones donde se obtuvo una reducción anual corresponden a la región Metropolitana que registró una baja del -0,1%, Cuyo con una variación del -0,8%, Centro, donde se redujo un -1,5%. Además en el NEA se produjo una baja de -2,2%, en el Litoral se registró una tasa de decrecimiento del -4,2%, en la región BAS – interior de la provincia de Buenos Aires – la caída fue del -8,1% y en la Patagonia, el consumo bajó un -28,2%.

A nivel más desagregado, la variación, en términos anuales, entre las diferentes áreas presenta una gran dispersión. Durante septiembre, la demanda de energía eléctrica muestra aumentos en 12 áreas, en otras dos se mantuvo sin cambios, mientras que en las 17 restantes se observa una caída.

El mayor aumento anual se registró en Formosa, donde la demanda se incrementó un 25%. A ella, le siguió Santa Cruz, con una variación positiva del 11,1%, mientras que en tercer lugar se ubicó La Rioja, donde el consumo creció 7,5%. Por último, Neuquén mostró la cuarta mayor tasa de variación anual, que como se mencionó, alcanzó al 4,5%. Por otro lado, el área de Chubut Norte registró el mayor descenso anual, ya que su demanda se redujo un -51,9% en comparación con el mes de septiembre de 2008. También se observó una importante caída en la provincia de Misiones y en el área EDES, donde el consumo cayó un -25,2% y -20,4% respectivamente.

Al analizar la demanda de energía eléctrica por agente del mercado en la provincia de Neuquén también se observa una gran disparidad en la evolución de las mismas. En primer lugar, la ENSI incrementó fuertemente su demanda en relación al mes anterior, alcanzando una variación del 45,4%. Los otros dos agentes que registraron un aumento, en términos mensuales, fueron la planta de Loma Negra (0,8%), y la Compañía Mega (0,2%). Para el resto de los agentes se registró una caída en relación a agosto, siendo una de las más significativas, la de CALF, que se redujo en un -7,4%.



Por otra parte, en términos anuales se destaca la variación en la demanda de la empresa Chevron, que se incrementó en un 39,1%. También se verificó un incremento del 8,2% en el EPEN y de 3,2% en CALF. En el otro extremo, la planta de agua pesada registró una reducción anual del -9,2%, lo que redujo de manera importante la tasa de variación anual de la demanda total. En el gráfico anterior puede verse el aporte de los distintos agentes al crecimiento anual. Allí se observa que el EPEN fue el que más aportó, con 2,6 puntos porcentuales, es decir, más de la mitad del incremento total. El resto de los agentes relevantes también mostraron una contribución positiva, salvo en el caso de la ENSI, que aportó negativamente -1,7 puntos porcentuales.

## Generación

La generación de energía eléctrica se recuperó durante el mes de septiembre, luego de caer durante dos meses consecutivos. Incluso se ubicó muy cerca del máximo histórico para este mes del año, registrado el año pasado. Este resultado se debió a un fuerte aumento en la generación hidroeléctrica, que compensó la caída registrada en las centrales térmicas, a causa de ciertas restricciones en la disponibilidad de gas.

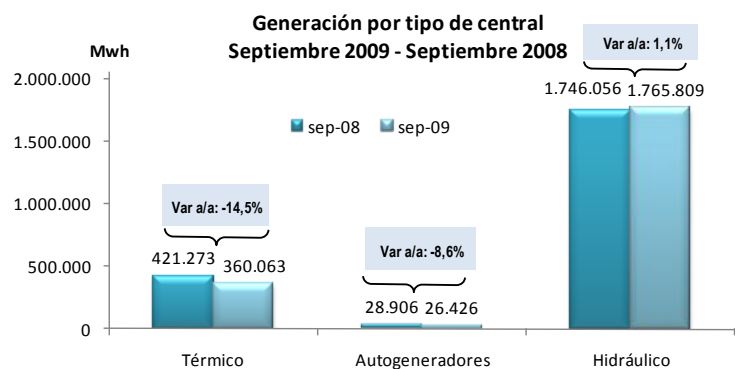
Durante el mes de septiembre, la generación eléctrica en la provincia de Neuquén alcanzó los 2.152 GWh. El aumento registrado en la generación hidráulica, junto a la caída verificada en las centrales térmicas, llevó a que la producción estuviera muy centralizada en las primeras. Así, el 82% de la energía fue de origen hidroeléctrico, mientras que el 18% restante provino de fuentes térmicas.

Al analizar la evolución en relación al mes de agosto, se obtiene una variación total del 37,8%. Esta fue producto de un incremento en la generación hidráulica del 60,6%, mientras que las térmicas la misma se redujo un -18%. Por otra parte, en términos anuales, se generó un -2% menos que durante el mismo mes de 2008. En cuanto a la variación de las distintas fuentes, se observa una caída del 14,5% en las de origen térmico, mientras que las hidráulicas se incrementaron un 1,1%.

En el caso de las centrales térmicas y en relación a septiembre de 2008, la menor generación obtenida tiene su origen en las restricciones de gas que presentaron varias de ellas, además de algunas indisponibilidades técnicas en otras. Además, la central Filo Morado dejó de generar en diciembre del año pasado. La única central de este tipo que aumentó su generación en términos anuales, es la correspondiente a Loma de la Lata. Este crecimiento alcanzó al 9,2%, mientras que la de Alto Valle cayó un -42,6% y Agua del Cajón un -13,7%.

En lo que se refiere a las centrales hidráulicas, en relación a un año atrás, puede observarse una caída en solo dos de ellas, mientras que en las cuatro restantes se produjo un aumento. Las centrales donde se redujo la generación son Piedra del Águila (-20,5%), y Pichi Picún Leufú (-9,2%). Por otro lado, la central del Chocón registró un importante aumento, que alcanzó al 98,1%.

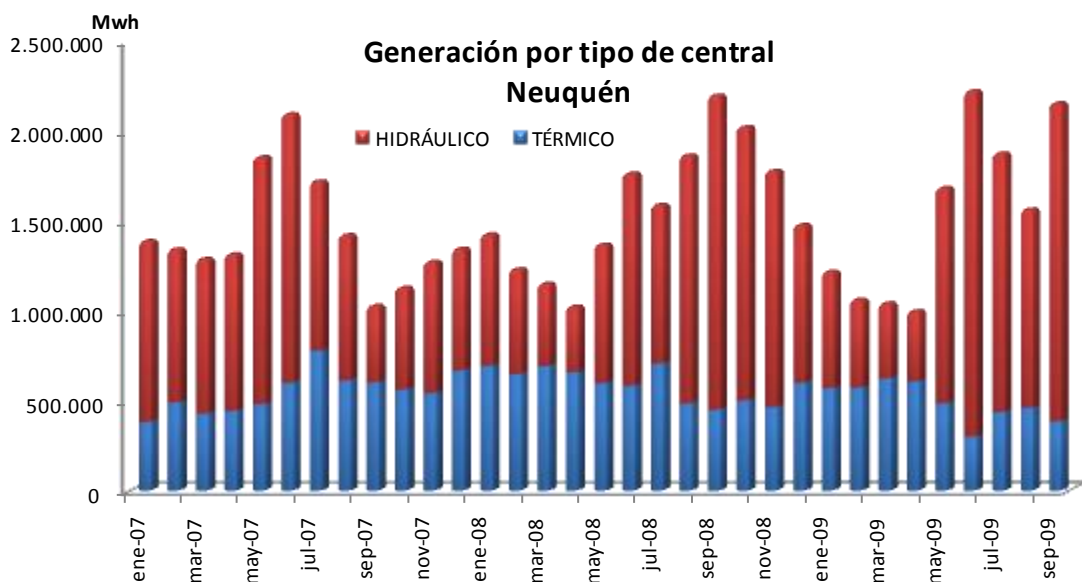
En el gráfico se aprecia la variación anual en la generación de energía eléctrica por tipo de central.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Por otra parte, a nivel nacional, la generación eléctrica se redujo, en relación al mismo mes de 2008, un -3,1%, alcanzando los 8.930,3 GWh. A su vez, en términos mensuales, la misma volvió a caer, siendo la reducción del -1,2%. A nivel país, la oferta eléctrica provino en un 40% de centrales térmicas, los autogeneradores y autogeneradores representaron un 0,8% y 1,8% respectivamente. La hidroelectricidad aportó el 49,3%, donde Neuquén generó el 40% de la misma. Por último, la energía proveniente de fuente nuclear representó el 7,5%, mientras que la importación aportó un 0,6% del total.

En el siguiente gráfico puede observarse la evolución de la generación eléctrica en Neuquén y como varía la participación por tipo de central a lo largo de los últimos dos años. Se ve que la caída en el porcentaje correspondiente a las hidráulicas es consecuencia de una reducción en el valor absoluto de su producción, frente a una menor variación correspondiente a las centrales térmicas. En este gráfico puede apreciarse la reducción en la generación eléctrica de la provincia, que se produjo entre septiembre de 2008 y abril de 2009, donde la mayor parte de la misma corresponde a las centrales hidráulicas, lo que se debe en parte al objetivo, por parte de las autoridades, de preservar las reservas hidráulicas. En contraposición, la generación térmica mantuvo, durante los primeros meses del año, una tendencia estable. Durante mayo, esta tendencia se rompe, cayendo la generación térmica, producto de la indisponibilidad de gas e incrementándose la hidráulica gracias al aumento en los caudales de los principales ríos de la región. Ya en junio, este resultado se profundiza, siendo la generación hidráulica la más alta de los últimos 3 años, mientras que la térmica es la menor desde el año 2003. En el gráfico queda claro que el aumento registrado durante el mes de septiembre se explica en su totalidad por el mayor aporte hidroeléctrico, ya que la proveniente de usinas térmicas redujo su producción.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Según Cammesa, los ríos de la región presentaron aportes decrecientes a lo largo del mes, partiendo desde valores superiores a los medios, para finalizar el mes con un caudal del orden de los históricos.

Ríos	Medios del mes (m3/seg)	Medio histórico (m3/seg)	Diferencia porcentual
Limay	471	446	36,1
Collón Cura	836	562	48,8
Neuquén	426	358	19

EMBALSES DEL COMAHUE - COTAS - CAUDALES

