

## DEMANDA Y GENERACIÓN ELÉCTRICA EN NEUQUÉN Junio 2009

Durante el mes de junio, la demanda eléctrica en la provincia de Neuquén volvió a mostrar un importante aumento, tanto en términos anuales como mensuales. De esta manera, el primer semestre del año cierra con un aumento en el acumulado, luego de que en los últimos cuatro meses la misma cayera en terreno negativo. Nuevamente, la planta de agua pesada resulta el principal determinante de este resultado, explicando prácticamente toda la variación.

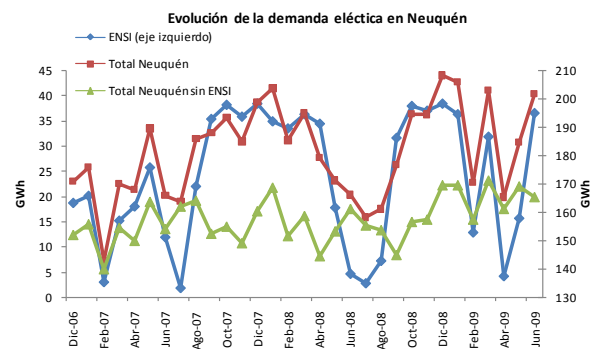
A nivel nacional, la demanda se redujo en comparación con junio de 2008. Por otra parte, se obtuvieron resultados mixtos en lo que se refiere a la variación en las diferentes áreas, y a diferencia de lo observado durante mayo, fue mayor el número de provincias en las que se incrementó la demanda de las que registraron una caída anual.

En lo referente a la generación eléctrica, también se observó durante junio un alto crecimiento en términos anuales. En este caso, el mismo estuvo determinado por las centrales hidráulicas, ya que las térmicas redujeron su generación a la mitad.

### Demanda eléctrica

La demanda eléctrica en la provincia, alcanzó en junio los 202 GWh. Comparando con los 166,2 GWh de junio de 2008, se obtiene que la demanda se incrementó un 21,5%. A su vez, en relación a mayo, la variación fue del 9,2%.

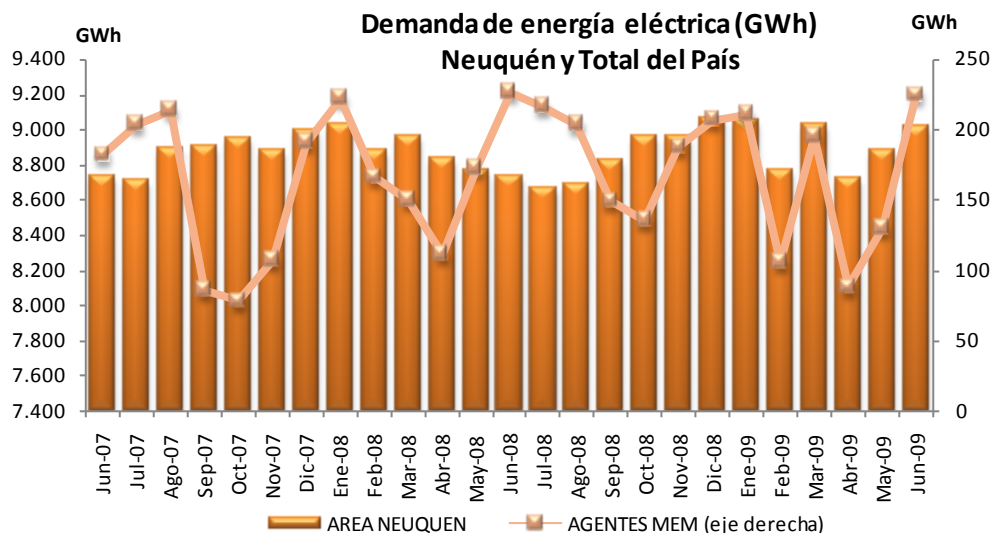
Como se puede apreciar en el gráfico, las variaciones de la demanda en la planta de agua pesada influyen de manera importante sobre la demanda total. Esto se debe a la alta participación de este agente, que en junio llegó casi al 20%.



Durante junio, la demanda correspondiente a este agente se incrementó de manera importante, lo que impactó sobre la demanda total. Si tomamos la demanda si consideramos la ENSI, vemos que la misma se reduce en relación al mes pasado, mientras que en términos anuales solo presenta un aumento del 2,4%.

Cuando analizamos la demanda eléctrica acumulada para el primer semestre del año, se obtiene una variación positiva del 2,8% en relación al primer semestre de 2008. En junio, este índice volvió a situarse en terreno positivo, luego de que entre los meses de febrero y mayo, la misma siempre se ubicó en valores negativos. Nuevamente, sin tener en cuenta la planta de agua pesada, se obtiene una variación positiva del 5,9% en la demanda acumulada para los primeros seis meses.

Por otra parte, la demanda de energía eléctrica a nivel nacional totalizó 9.114 GWh, lo que representa un incremento del 8,9% en relación al mes anterior. En términos anuales se obtuvo un resultado contrario, aunque prácticamente sin variación, ya que la misma cae 93 GWh, lo que implica una reducción de -1%. Por último, la demanda acumulada se redujo un -1,6%, producto de que se verificó una disminución anual en cinco de los seis meses del año. Este valor es similar al que se obtuvo durante mayo, que fue de -1,7%.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Del análisis de las diferentes regiones, se obtiene que en 4 de ellas se incrementó la demanda, en términos anuales, mientras que en las 5 restantes se obtuvo una caída. La que registró el mayor aumento fue la región Comahue (12,7%), seguida por NEA (4,1%), Litoral (0,5%) y Metropolitana (0,16%). Las restantes regiones, donde se obtuvo una reducción en la demanda son, NOA (-0,5%), Centro (-0,7%), Cuyo (-4,8%), la región BAS (-5,2%) y la Patagónica (-20,2%).

A nivel más desagregado, la variación, en términos anuales, entre las diferentes áreas presenta una gran dispersión. Durante junio, la demanda de energía eléctrica se incrementó en 17 áreas, mientras que en 14 de ellas se redujo y en una de ellas se mantuvo sin cambios.

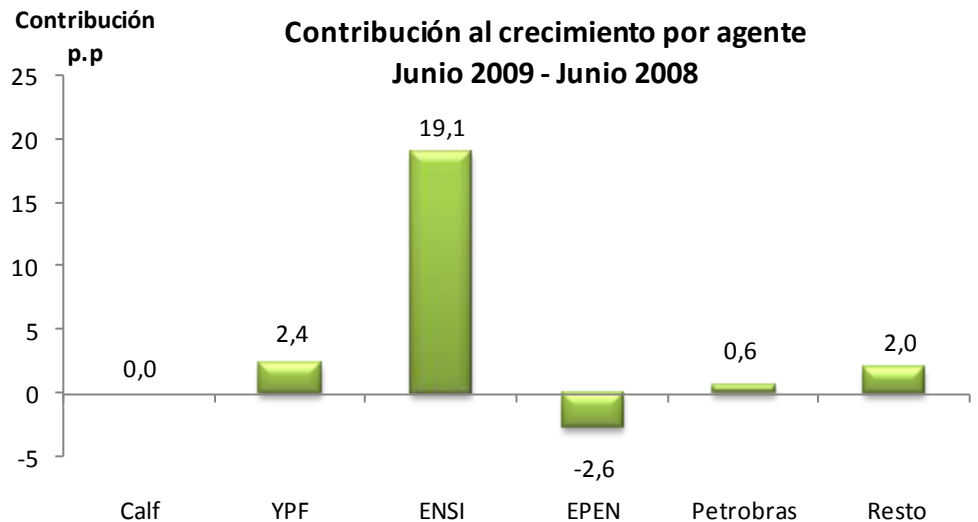
Entre las que presentan una variación positiva, se destaca la provincia de Formosa, con un crecimiento anual del 47,4%, seguida por Santa Cruz que registró una evolución de 27,3% y Neuquén, que como se

mencionó, mostró una suba de 21,7%. En el otro extremo, el área Chubut norte fue donde se produjo la mayor caída, siendo la misma del -39,7%. Le sigue San Juan, cuyo consumo bajó el -11,8%. Luego, el área EDEN (centro y norte de la provincia de Buenos Aires), con una variación negativa del -10,9%.

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 relación a junio de 2008, la demanda se incrementó para 9 agentes del mercado, mientras que en 1 disminuyó. Para Cencosud no se puede realizar una comparación, ya que este agente comenzó a demandar energía en agosto de 2008. Para otros tres agentes tampoco se puede realizar una comparación, ya que presentan un consumo nulo para junio de 2008. Entre las más representativas, se destaca el aumento de la ENSI, cuya variación fue del 670% anual, debido al muy bajo consumo registrado durante el año pasado. En segundo lugar, Chevron San Jorge S.A. incrementó su demanda un 27,1%, al igual que el mes anterior, seguida por el Loma Negra, que creció un 19,3% interanual. Si bien esta variación es menor que la de otros agentes, cobra importancia debido al alto peso relativo en el total de la demanda provincial.

Por otro lado, la demanda de energía eléctrica del EPEN se redujo en relación al mismo mes del año anterior un -6,2%, siendo el único agente que presenta una disminución.

En este gráfico se ve con mayor claridad lo mencionado. Dado un crecimiento anual del 21,5 puntos porcentuales, la planta de agua pesada explica 19,1 de ellos. Esto representa un 88% del mismo, lo que muestra el alto peso relativo de dicho agente. En segundo lugar YPF contribuyó con 2,4 puntos, mientras que



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Petrobrás lo hizo con 0,6 p.p. Dada la reducción anual presentada por el EPEN, se ve que el mismo aportó negativamente 2,6 puntos al crecimiento total.

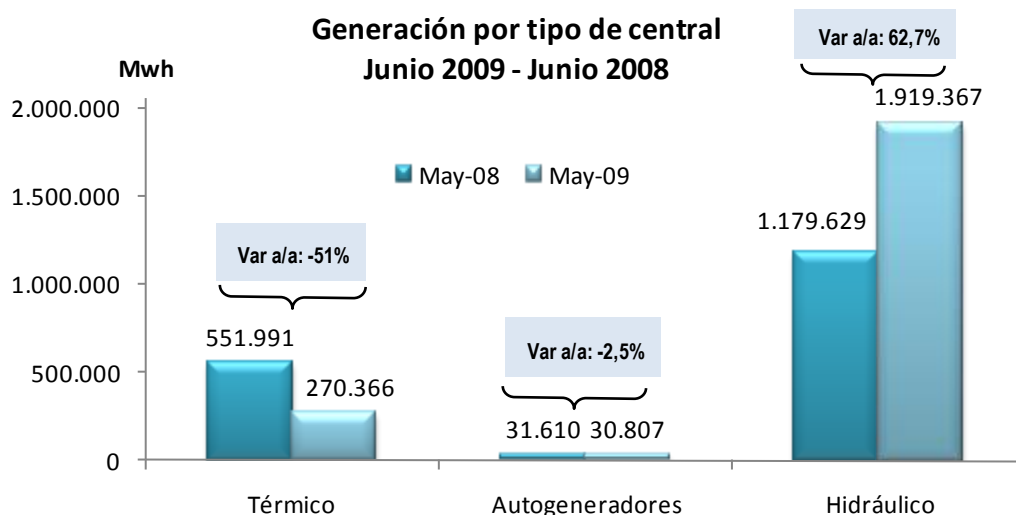
## Generación

Durante el mes de junio la generación eléctrica en la provincia se incrementó en términos mensuales por segundo mes consecutivo. La generación alcanzó los 2.220,5 GWh, lo que implica un incremento del 32% en relación al mes anterior. A su vez, en términos anuales, se registró el segundo incremento interanual en lo que va de 2009, siendo el mismo de 21,5%. La generación acumulada mostró por primera vez en el año una variación positiva, gracias a los incrementos de los últimos dos meses, ya que durante los primeros cinco meses del año la demanda acumulada fue inferior a la de 2008. En este caso, el crecimiento fue de 3,3%.

Este resultado es producto del fuerte aumento producido en la generación hidroeléctrica. La misma se incrementó un 60,5% en relación a mayo y un 62,7% en términos anuales. De esta manera, la generación acumulada de este tipo de central acumula en el primer semestre una suba del 24%. Entre estas centrales, se destaca la evolución de El Chocón, cuyo crecimiento anual alcanzó al 760%, explicando 37 puntos de la variación en este grupo. También resultó significativo el aporte de la central de Piedra del Águila, que con una suba del 31,7%, aportó 17 puntos al crecimiento.

La evolución de las centrales hidroeléctricas alcanzó para compensar la importante caída registrada en las térmicas. Estas últimas, redujeron su generación un -41,8% en términos mensuales y un -51% en relación a junio de 2008. Este resultado es producto de las restricciones de gas que sufrieron muchas de ellas durante el mes de junio. En este caso, las dos más importantes de la provincia, Agua del Cajón y Loma de la Lata, registran fuertes caídas. La primera de ellas cayó un -38,7% anual mientras que la segunda lo hizo en un -92,5%. De esta manera, estas dos centrales contribuyeron, a la variación total de este grupo, con -27 y -23 puntos porcentuales respectivamente.

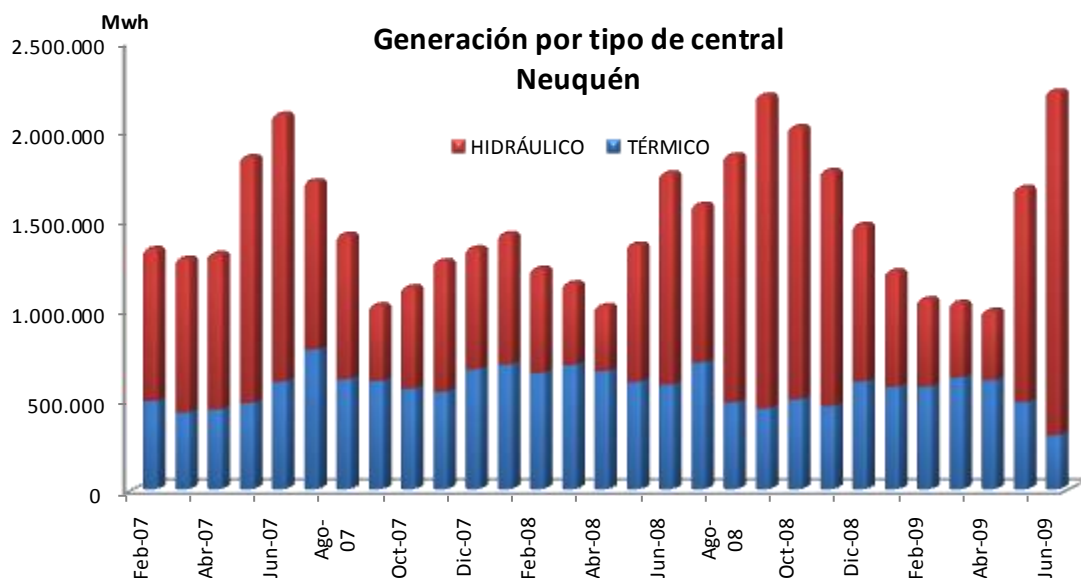
En el siguiente gráfico se aprecia la variación anual en la generación de energía eléctrica por tipo de central.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

A nivel nacional, la generación eléctrica se redujo, en relación al mismo mes de 2008, un -0,9%, alcanzando los 8.899,6 GWh. A su vez, en términos mensuales, la misma mostró una reducción similar, es decir, de -0,9%. La oferta de energía eléctrica estuvo compuesta en un 53,5% por centrales térmicas, es decir, 6,5 puntos por debajo del valor de mayo, lo que muestra la caída en la participación, producto de las restricciones de gas. La generación hidráulica representó un 37,3%, la nuclear un 6,9%, y finalmente, se importó el 2,3% de la demanda 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 viene produciendo desde septiembre de 2008, 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.

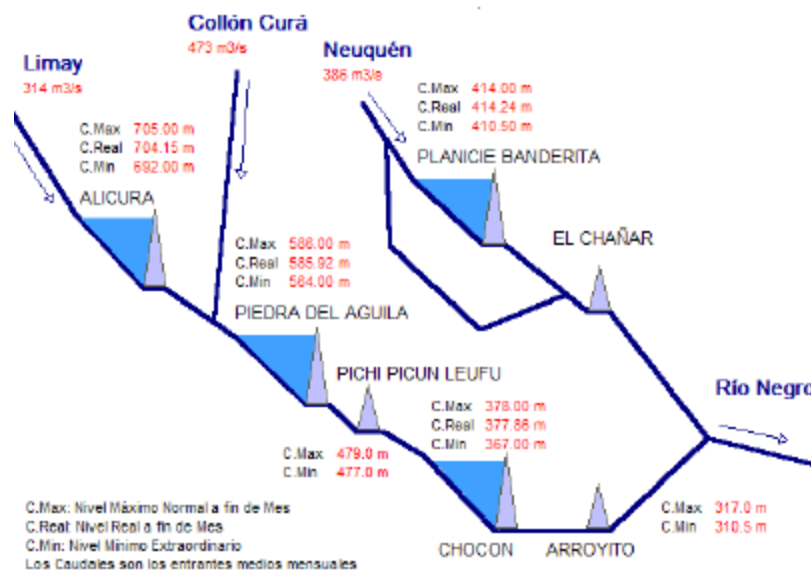


Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Según Cammesa, los ríos Limay y Collón Cura registraron caudales que evolucionaron desde caudales superiores a los medios a valores un poco inferiores a los medios a lo largo del mes.

Ríos	Medios del mes (m3/seg)	Medio histórico (m3/seg)	Diferencia porcentual
Limay	314	293	7,2
Collón Cura	473	574	-17,6
Neuquén	386	384	0,5

EMBALSES DEL COMAHUE - COTAS - CAUDALES



Fuente: Cammesa