

DEMANDA Y GENERACIÓN ELÉCTRICA EN NEUQUÉN Julio 2009

La demanda eléctrica en la provincia de Neuquén continúa mostrando altibajos en su evolución mes a mes. Durante julio, la misma se redujo en relación al mes anterior, aunque comparando con julio de 2008 presenta un importante crecimiento, similar al de junio de 2009. Al analizar la demanda acumulada puede verse una señal de recuperación, ya que su tasa de variación se incrementó por tercer mes consecutivo, situándose en terreno positivo durante los últimos dos.

A nivel nacional, la demanda muestra una sostenida recuperación, ya que se incrementó por tercer mes consecutivo, y por primera vez en los últimos cuatro meses se ubicó por encima del registro correspondiente a 2008. De todas maneras, a nivel acumulado, todavía se encuentra por debajo del valor del año pasado. A nivel de las diferentes áreas de servicio, solo se registró un descenso interanual en siete de ellas, mientras que en 21 de ellas se obtuvo un aumento y en una la demanda permaneció sin variación.

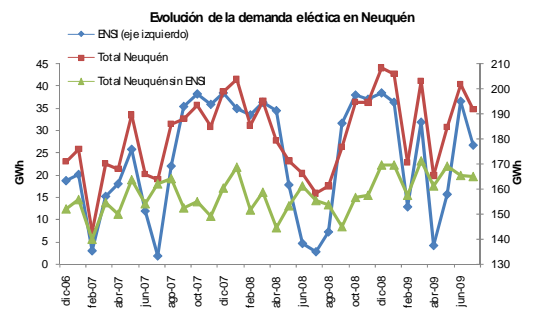
En lo referente a la generación eléctrica, también se observó durante junio un alto crecimiento en términos anuales. En este caso, el mismo estuvo determinado por las centrales hidráulicas, ya que las térmicas redujeron considerablemente su generación. Este resultado es en parte, consecuencia de restricciones sobre la disponibilidad de gas para estas últimas.

Demanda eléctrica

La demanda eléctrica en la provincia, alcanzó en julio los 191,8 GWh. Comparando con los 158,3 GWh de julio de 2008, se obtiene que la demanda se incrementó un 21,2%, similar al obtenido durante junio, que alcanzó al 21,5%. Por otra parte, la demanda se redujo un -5% en comparación a junio.

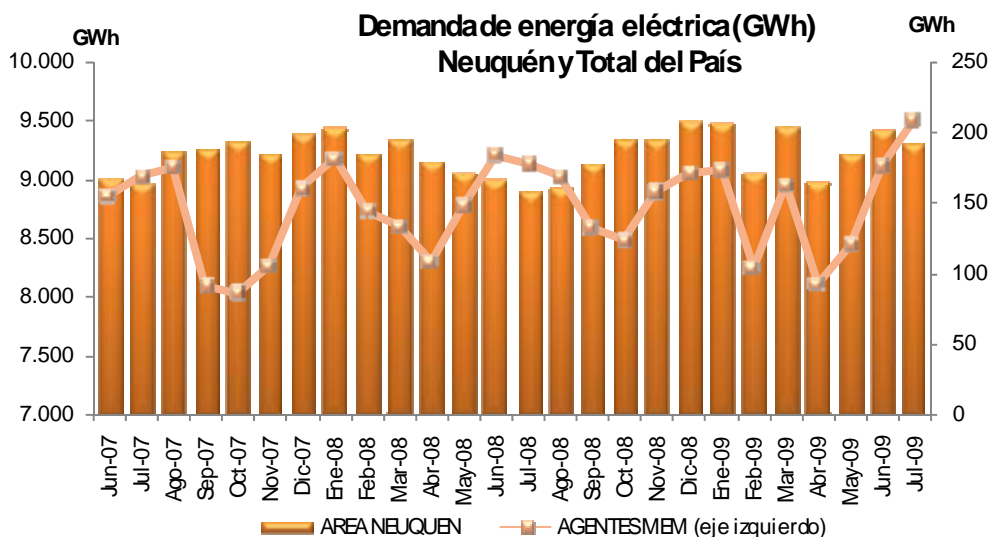
Como se puede apreciar en el gráfico, las variaciones de la demanda en la planta de agua pesada influyen de manera significativa sobre la demanda total. Esto se debe a la alta participación de este agente, que en julio fue del 14%, mientras que durante junio llegó a casi el 20%.

Durante el mes de julio, la demanda correspondiente a este agente se contrajo de manera importante, siendo la caída del -26,6%. Dada su participación en el total, la misma explicó 4,8 puntos de los 5 totales. Por otra parte, también resultó determinante a la hora de explicar la variación anual. Del 21,2% de incremento con respecto a julio del año pasado, la planta de agua pesada fue responsable de 15,3 puntos.



Al analizar la demanda acumulada para los primeros siete meses del año, se obtiene por segundo mes consecutivo un registro positivo, y una recuperación durante los últimos tres meses, registrando el mayor valor desde julio de 2008.

Por otra parte, la demanda de energía eléctrica a nivel nacional totalizó 9.507 GWh, lo que representa un incremento del 4,3% en relación al mes anterior. En términos anuales, la demanda mostró un incremento positivo por segunda vez en el año. El otro mes donde se registró un crecimiento fue marzo, mientras que durante los cinco meses restantes, se obtuvo una caída interanual. Este aumento fue del 4,1% en julio. A pesar de este aumento, la demanda acumulada, a nivel nacional se ubica un -0,7% por debajo de la correspondiente a julio 2008, ubicándose durante todos los meses de este año en terreno negativo.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Del análisis de las diferentes regiones, se obtiene que en 7 de ellas se incrementó la demanda, en términos anuales, mientras que en las 2 restantes se obtuvo una caída. La que registró el mayor aumento fue la región NEA (12,6%), seguida por la del Comahue (12%), NOA (11,2%), Metropolitana (7,6%), Centro (7%), Cuyo (1,2%) y Litoral (0,7%). Por otro lado, las regiones donde se obtuvo una reducción anual corresponden al interior de la provincia de Buenos Aires, BAS, con una baja del -2% y a la Patagonia cuyo consumo bajó un -29,1%.

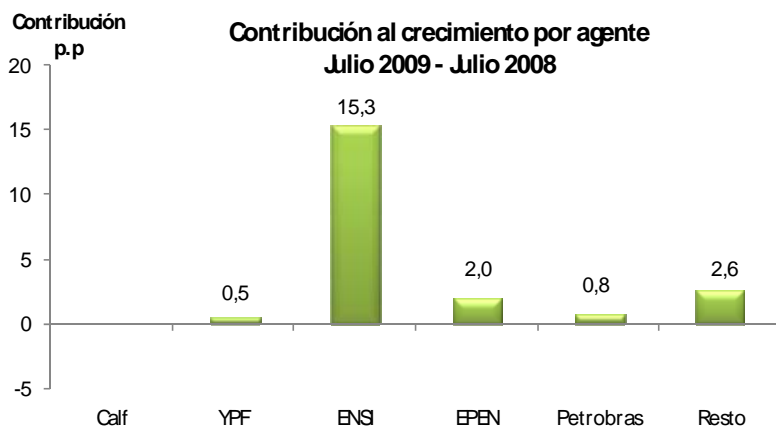
A nivel más desagregado, la variación, en términos anuales, entre las diferentes áreas presenta una gran dispersión. Durante julio, la demanda de energía eléctrica se incrementó en 21 áreas, mientras que en solo 2 de ellas se redujo y en una de ellas se mantuvo sin cambios.

Entre las que presentan una variación positiva, se destaca la provincia de Formosa, con un crecimiento anual del 38,6%, seguida por el área EDES que registró una evolución de 24,4% y Neuquén, que como se mencionó, mostró una suba de 21,2%. En el otro extremo, el área Chubut norte fue donde se produjo la mayor caída, siendo la misma del -55,2%. El área restante corresponde a EDEN, donde la demanda se redujo un -8,5%.

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 julio de 2008, la demanda se incrementó para 8 agentes del mercado, mientras que en 4 disminuyó. Para Cencosud no se puede realizar una comparación, ya que este agente comenzó a demandar energía en agosto de 2008. Entre las más representativas, se destaca el aumento de la ENSI, cuya variación fue del 903% anual, debido al muy bajo consumo registrado durante el año pasado. En segundo lugar, YPF Puesto Hernández incrementó su demanda un 173%. Por otra parte, Petrobrás (Yac. Puesto Hernández) y el EPEN también aumentaron su demanda, siendo la variación en este caso de 6,9% y 5,2% respectivamente. 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 correspondiente a Petrobrás (Yac. Área Río Neuquén) cayó un -33,9% y la de Loma Negra lo hizo en un -24,4%. Por último, Chevron San Jorge redujo su demanda, en comparación a julio de 2008, un -21,8%.

En este gráfico se ve con mayor claridad lo mencionado. Dado un crecimiento anual de 21,2 puntos porcentuales, la planta de agua pesada explica 15,3 de ellos. Esto representa un 72% del mismo, lo que muestra el alto peso relativo de dicho agente. En segundo lugar en EPEN contribuyó con 2 puntos, mientras que Petrobrás lo hizo con 0,8 p.p. Por último, CALF aportó 0,5 puntos del crecimiento total.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Generación

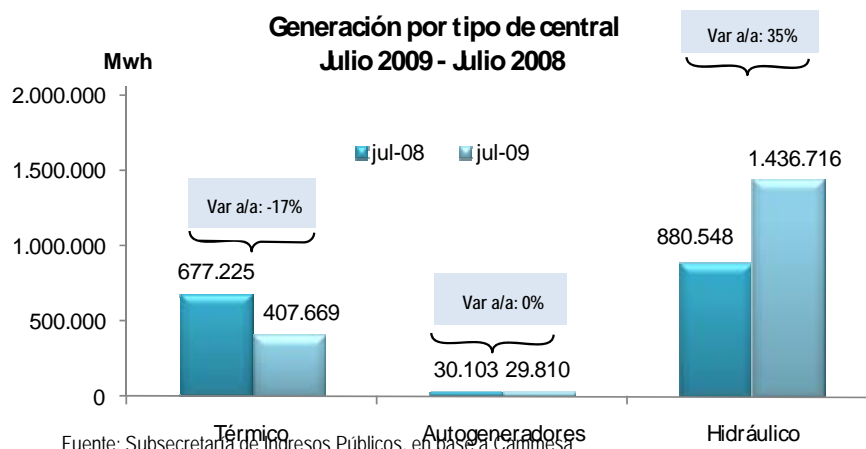
En julio, la generación eléctrica en la provincia de Neuquén se redujo en comparación a junio, luego de haberse incrementando los dos meses anteriores. Durante el último mes, la generación fue de 1.874,2 GWh, lo que representa una caída del -15,6% en comparación a junio. Por otro lado, la comparación anual arroja un incremento del 18%. Este último resultado, si bien muestra un crecimiento en relación al año pasado, es producto, principalmente, del muy bajo valor obtenido durante 2008. Comparando con años anteriores, se ve que la misma es menor que la obtenida entre los años 2003 y 2006. Además, la generación acumulada entre enero y julio presenta un aumento del 5,8% en relación al mismo período del año anterior.

Este resultado es producto del importante aumento registrado en la generación hidroeléctrica, que en términos anuales se incrementó un 63,2%. En este caso, la central del Chocón explica 35,8 puntos de dicho aumento, mientras que la de Piedra del Águila contribuyó con 14,2 puntos porcentuales, siendo estas dos responsables del 80% del aumento total.

En relación a las centrales térmicas, las mismas redujeron su generación, entre julio de 2009 y el mismo mes de 2008, un -39,8%. Esto fue producto de las restricciones en la disponibilidad de gas que presentaron varias de ellas en este período. Si bien todas ellas presentan una reducción en términos anuales, se destacan, por su importancia, las correspondientes a Agua del Cajón y Loma de la Lata. La producción de estas centrales cayó un -31,1% y -55,5% respectivamente, aportando ambas -20 puntos y -14,8 p.p.

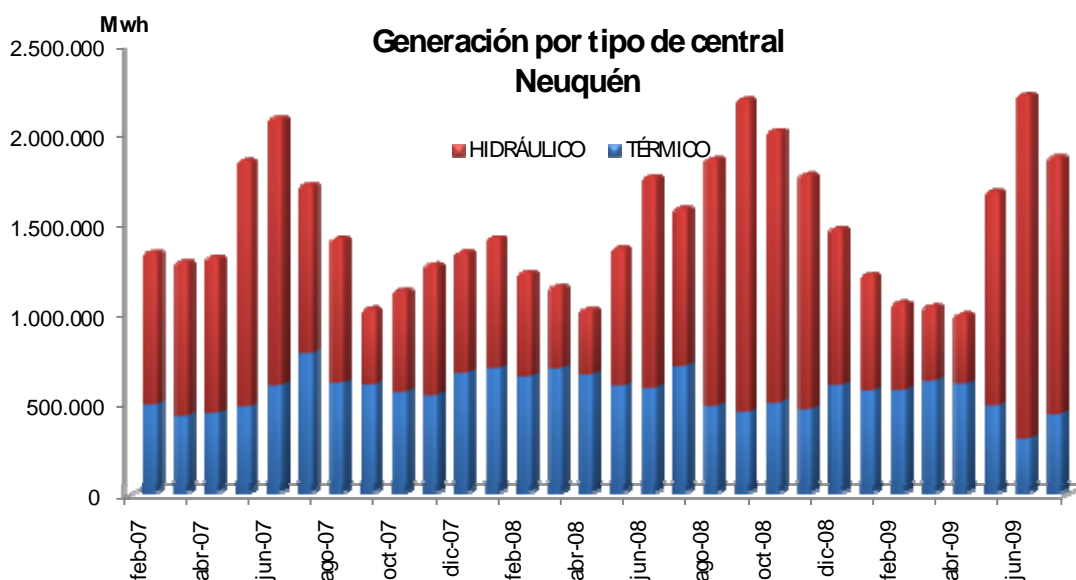
De esta manera, las centrales hidroeléctricas en su conjunto, explican 35 puntos de los 18 totales de crecimiento en la generación, mientras que el aporte correspondiente a las centrales térmicas es negativo y alcanzó a -17 puntos porcentuales. Este resultado se dio en un contexto en el que el despacho se produjo con el objetivo de conservar las reservas hídricas, lo que pone de manifiesto la importancia en las restricciones de gas para la generación.

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



A nivel nacional, la generación eléctrica se incrementó, en relación al mismo mes de 2008, un 1%, alcanzando los 9.786,7 GWh. A su vez, en términos mensuales, la misma mostró un aumento del 2,6%. La oferta de energía eléctrica estuvo compuesta en un 55,4% por centrales térmicas, la hidráulica representó un 35,1%, la nuclear un 6,9%, y finalmente, se importó el 2,6% 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 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 julio, la generación total se redujo un -15,6% en relación a junio, como producto de la caída correspondiente a las centrales hidráulicas (-25,1%) y un importante aumento en las térmicas (50,8%). A pesar de este incremento, en términos anuales, estas últimas presentan una importante caída.

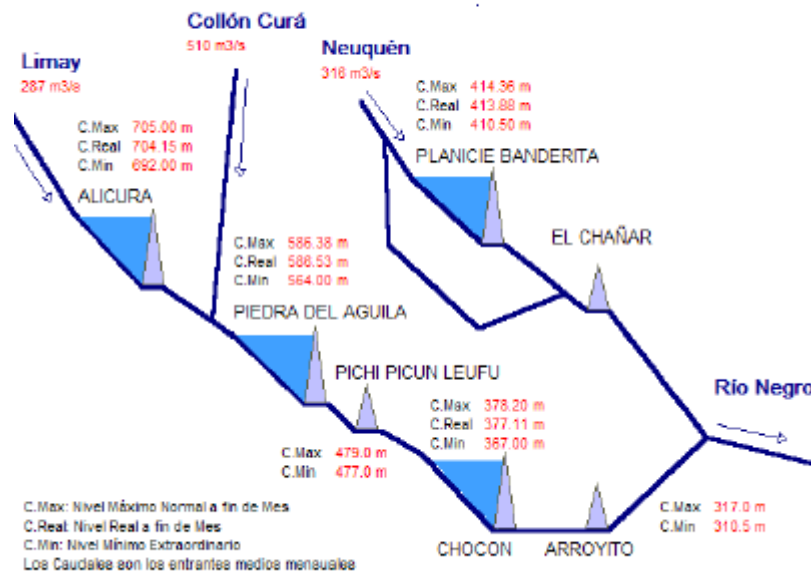


Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Según Cammesa, los ríos Limay y Collón Cura registraron caudales que evolucionaron desde caudales 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	287	356	-19,4
Collón Cura	510	634	-19,6
Neuquén	316	356	-11,2

EMBALSES DEL COMAHUE - COTAS - CAUDALES



Fuente: Cammesa