

DEMANDA Y GENERACIÓN ELÉCTRICA EN NEUQUÉN Febrero 2010

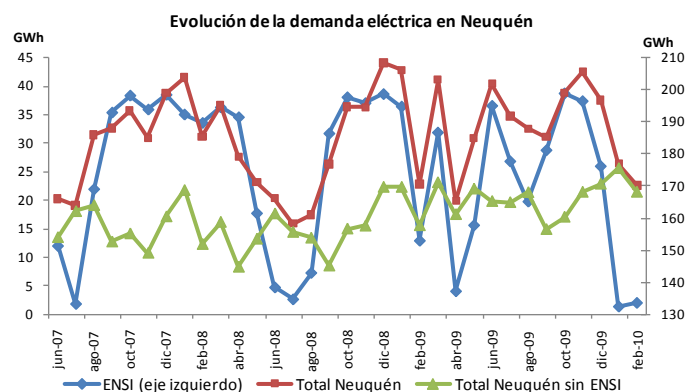
La demanda de energía eléctrica en la provincia de Neuquén se redujo en febrero, tanto en términos mensuales como anuales. En ambos casos, la fuerte caída en el consumo correspondiente a la planta de agua pesada constituye la principal fuente de explicación. La misma pasó de demandar un promedio de 26 GWh mensuales en 2009 a 2 GWh en 2010. Debido a que en enero también se verificó un descenso, el primer bimestre del año cierra con una caída en la demanda acumulada de energía eléctrica.

En lo que respecta a la generación, también se observó una fuerte reducción mensual y anual, que se explica en su totalidad por la menor oferta térmica. Esto llevó a que la producción correspondiente a febrero fuera la menor de los últimos ocho años.

Demanda eléctrica

En el mes de febrero, el consumo de energía eléctrica en la provincia de Neuquén alcanzó los 170,2 GWh. De esta manera, la demanda vuelve a contraerse, acumulando tres meses consecutivos con bajas. Así, en relación a enero, el consumo se contrajo un -3,8%, luego de reducirse un -10% en enero y -4,3% en diciembre. Salvo por el resultado de febrero, este comportamiento estuvo fuertemente determinado por una caída en la demanda correspondiente a la ENSI. En este último mes, los agentes que contribuyen a explicar esta reducción son CALF y el EPEN.

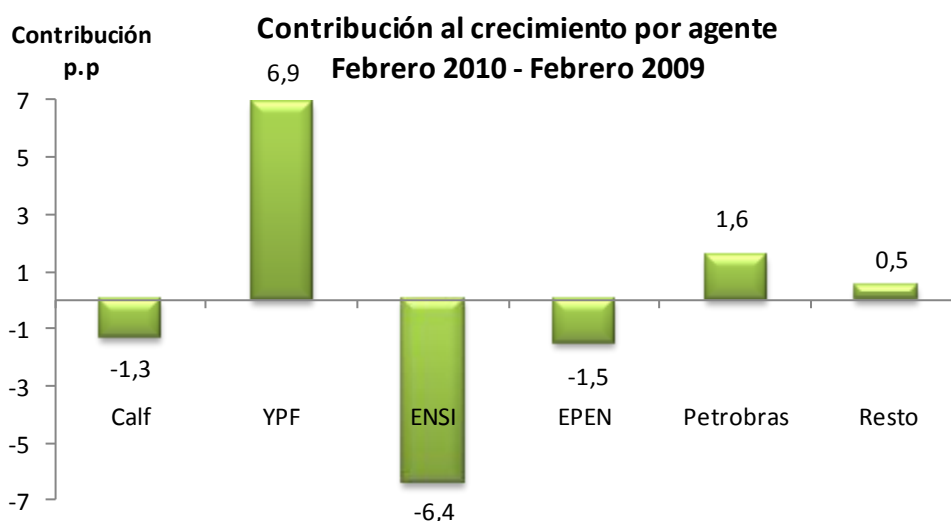
En el gráfico puede observarse como la menor demanda de la planta de agua pesada resultó el determinante principal de la caída durante los últimos meses. En efecto, la misma demandó un promedio cercano a los 30 GWh durante el 2009, mientras que el consumo durante enero y febrero fue de 1,4 GWh y 2,1 GWh respectivamente. De esta manera queda en evidencia la importancia de este agente a la hora de explicar la evolución de la demanda



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

total. En el gráfico puede verse que al analizar la demanda sin tener en cuenta a la planta de agua pesada, se aprecia un aumento continuo, salvo por el último mes. Como se mencionó, aquí fue determinante la caída en la demanda de CALF y el EPEN.

En lo que respecta a la variación anual, también se aprecia una caída durante el mes de febrero, siendo nuevamente la ENSI el agente que contribuyó en mayor medida a dicho resultado. En comparación con febrero de 2009, la demanda de energía eléctrica cayó un -0,2%. Por otra parte, al comparar los valores acumulados durante el primer bimestre del año, se obtiene una reducción anual equivalente al -7,8%



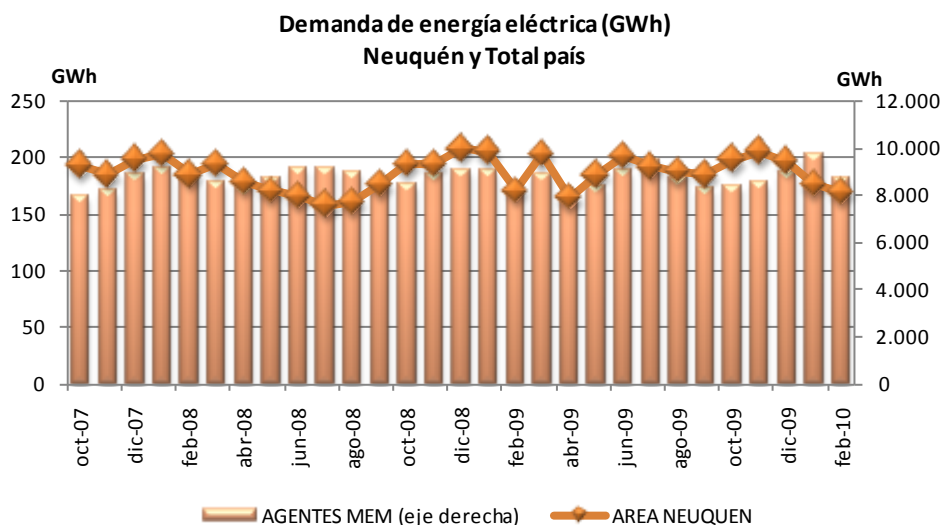
Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Como se mencionó, la demanda de energía eléctrica cayó entre febrero de 2010 y el mismo mes de 2009 un -0,2%. En el gráfico puede verse la contribución de cada agente del mercado mayorista al resultado total. Como puede observarse, en términos anuales, solo las dos principales empresas hidrocarburíferas contribuyen de manera positiva al crecimiento. En el caso de YPF, se puede atribuir toda la variación a la mayor demanda proveniente del autogenerador ubicado en Puesto Hernández, que pasó de demandar 0,4 GWh en febrero de 2009 a 13,7 GWh en el mismo mes del corriente año. En el caso de Petrobrás, también se puede atribuir al yacimiento ubicado en Puesto Hernández la mayor demanda de dicho agente, el cual es responsable de 1,3 puntos del total.

Por otra parte, se puede ver que la reducción producida en la planta de agua pesada contribuye negativamente de manera importante. La misma prácticamente compensó el aumento generado por YPF. Además, tanto CALF como el EPEN registran una merma anual del -5,2% y -4,1% respectivamente, por lo que en conjunto aportaron -2,8 puntos porcentuales a la variación total.

Por otra parte, en el total del país se consumieron 8.773 GWh de energía durante febrero. Este valor implica un crecimiento de la demanda del 6,5% en términos anuales, ya que la misma se incrementó en 532 GWh en este período. A diferencia de este resultado, el consumo mostró una caída en relación al mes de enero, la que alcanzó al -9,9%.

Al analizar la reducción en la demanda durante el mes de febrero, en relación a enero, es necesario tener en cuenta que el primero posee 3 días menos que el segundo. De esta manera, la menor cantidad de días contribuye a explicar el menor consumo observado. En el siguiente gráfico puede observarse la evolución de la demanda de energía eléctrica, tanto en Neuquén como para el total del país durante los últimos dos años.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

En cuanto a la evolución del consumo en las diferentes provincias, se observa un alza generalizada en términos anuales. De las 30 áreas para las que se dispone de información, en 22 de ellas se produjo un aumento, mientras que en las 8 restantes se produjo una baja.

La provincia de Formosa fue la que registró el mayor crecimiento, siendo el mismo del 23,4%. Le siguieron el Chaco y Salta, con una variación del 17,2% y 15,9% respectivamente. En el otro extremo, el área EDES, que abarca el sur de la provincia de Buenos Aires, fue donde se produjo la mayor caída. En este caso, la misma llegó al -15,5%. En segundo lugar se encuentra Río Negro, donde la demanda cayó un -6,3% en términos anuales.

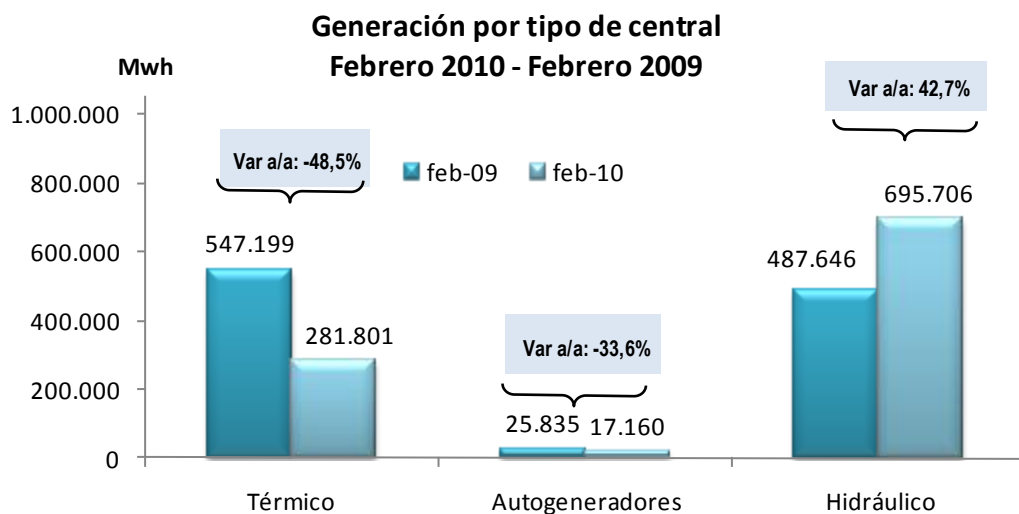
De esta manera, el mayor aporte al crecimiento producido entre febrero de 2010 y el mismo mes de 2009 provino del área EDENOR y la provincia de Santa Fe. La primera contribuyó con 1,2 puntos porcentuales, mientras que la segunda lo hizo con 1,1 puntos. También resultaron importantes los aportes de las áreas EDEN y EDESUR, que en conjunto aportaron 1,6 puntos adicionales.

Generación

En lo que se refiere a la generación eléctrica en nuestra provincia, se pudo observar una fuerte caída en relación a enero, debido a una importante reducción en la generación hidroeléctrica, ya que la térmica mostró un leve aumento. A su vez, en términos anuales se produjo un resultado inverso, ya que mientras que la generación hidráulica se incrementa, la térmica cae de manera importante.

Durante el mes de febrero, la generación eléctrica en la provincia de Neuquén alcanzó los 994,6 GWh. Este valor marca una caída de -6,2% en relación a febrero del año anterior y puede explicarse por la menor generación de origen térmico, ya que la proveniente de las centrales hidroeléctricas registró un incremento.

Al analizar la evolución en relación al mes de enero, se obtiene una variación total del -27,6%. Al igual que con la demanda, la caída mensual en la generación puede explicarse, en parte, por la menor cantidad de días que posee febrero en relación a enero. Esta reducción se suma a la de diciembre y enero, llevando a que la generación correspondiente a febrero sea la menor de los últimos ocho años. En este caso, se produjo una caída del 36% en la generación hidroeléctrica, mientras que la térmica se incrementó un 3,7%.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

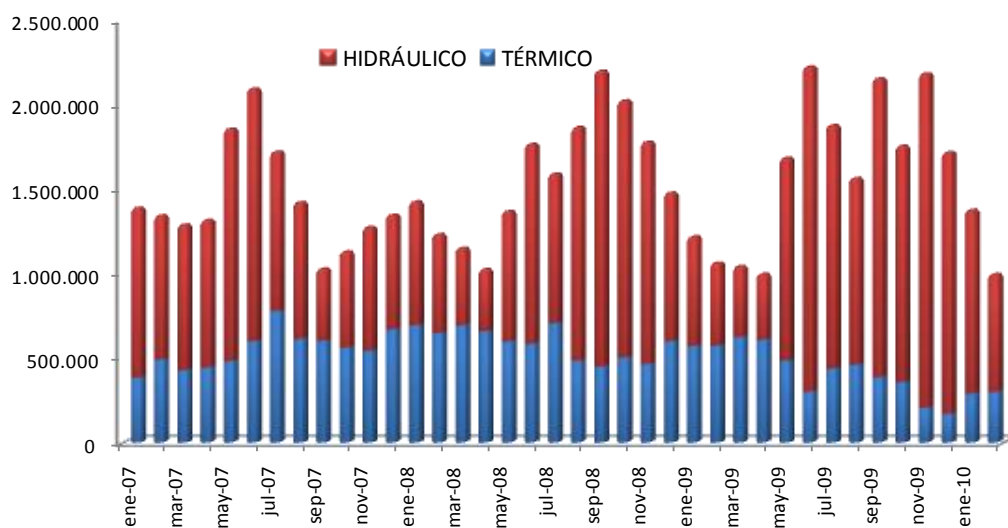
En cuanto a las centrales térmicas, se observa una menor generación, en la comparación anual, en todas ellas, siendo la correspondiente a Loma de la Lata la de mayor descenso, con una variación negativa del -85,1% en comparación con febrero de 2009. Le siguió Agua del Cajón, donde la producción cayó un -42,2%, mientras que en la de Alto Valle lo hizo en un -4,6%.

Entre las hidroeléctricas, solo cae la producción en la central de Planicie Banderita, alcanzando al -2,4%. Entre las que muestran un aumento, se destaca la central de Alicurá, donde la generación se incrementó en relación al mismo mes del año pasado, un 89,2%. También resultó importante el aporte del Chocón, donde la producción se incrementó un 51,5%.

Por otra parte, a nivel nacional, la generación eléctrica se incrementó, en relación al mismo mes de 2009, un 5,1%, alcanzando los 9.008,4 GWh. A su vez, en términos mensuales, la misma cayó, siendo la variación correspondiente de -9,9%. En cuanto al origen de la energía eléctrica, a nivel país, la oferta provino en un 52,3% de centrales térmicas, los autogeneradores y cogeneradores representaron un 0,8% y 1,8% respectivamente. La hidroelectricidad aportó el 37%, donde Neuquén generó el 21% de la misma. Por último, la energía proveniente de fuente nuclear representó el 6,7%, mientras que la importación aportó un 1,4% 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 tres años. 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 debió 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 puede verse la fuerte reducción en la generación durante los últimos tres meses, tanto en la correspondiente a fuentes térmicas, como a la proveniente de las centrales hidráulicas.

Generación eléctrica por tipo de central En MWh



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa