

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO I N° 11



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Noviembre 2001

SINTESIS del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de Noviembre 2001

Introducción

La demanda de energía del mes de Noviembre / 01 tuvo un crecimiento del 1.5 % respecto al mismo mes del año anterior.

La temperatura media fue de 20.0 °C, 0.6 °C superior a Noviembre / 00 e inferior a la histórica del mes (20.4 °C).

El crecimiento de la demanda acumulada anual es 3.06 %.

Las Centrales hidráulicas de YACYRETA y Salto Grande operaron con aportes de los ríos Paraná y Uruguay inferiores a los medios del mes.

En la cuenca del Comahue, los caudales de los ríos también fueron inferiores a los medios históricos del mes.

La generación hidráulica del total del MEM fue 14,4 % inferior al mismo mes del año 2000 y 5,6 % inferior a la prevista.

La generación térmica fue 16,4 % superior al mismo mes del año 2000 y 10,6 % inferior a la prevista y el consumo de combustibles fósiles fue un 1,1 % superior al mismo mes del año 2000.

Las centrales nucleares funcionaron de acuerdo a lo previsto generando entre ambas 642 GWh (generación bruta).

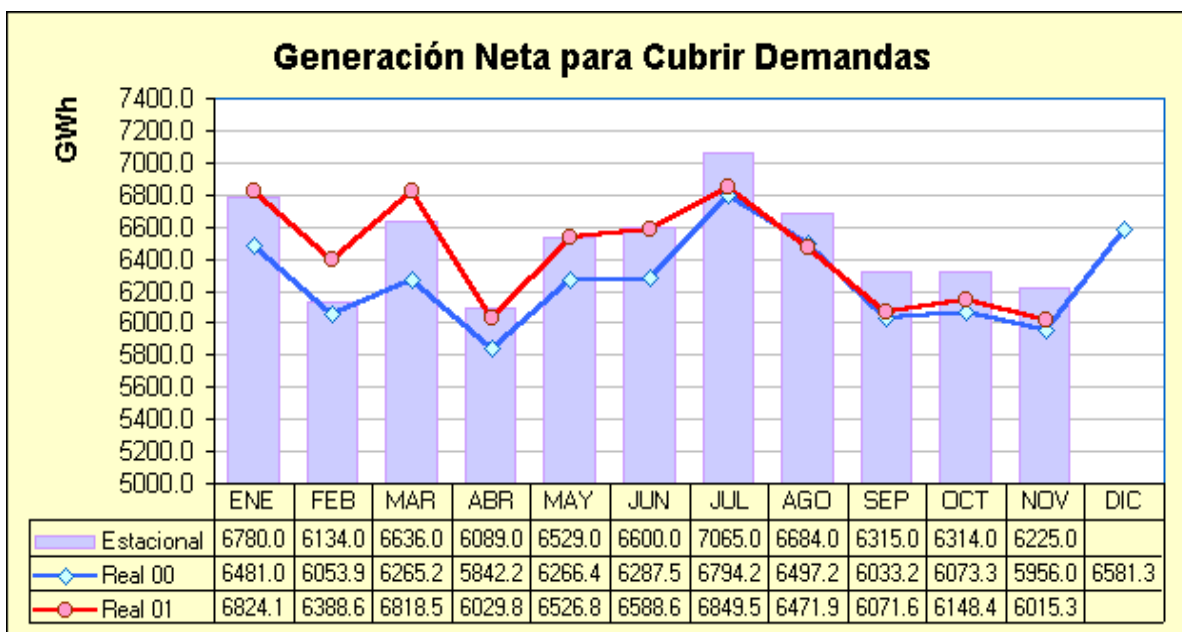
La exportación a Brasil fue de 385,5 GWh (estaba previsto 610 GWh).

El precio medio de la energía durante el mes de Noviembre resultó de 12,30 \$/MWh y el precio monómico fue de 21,39 \$/MWh.

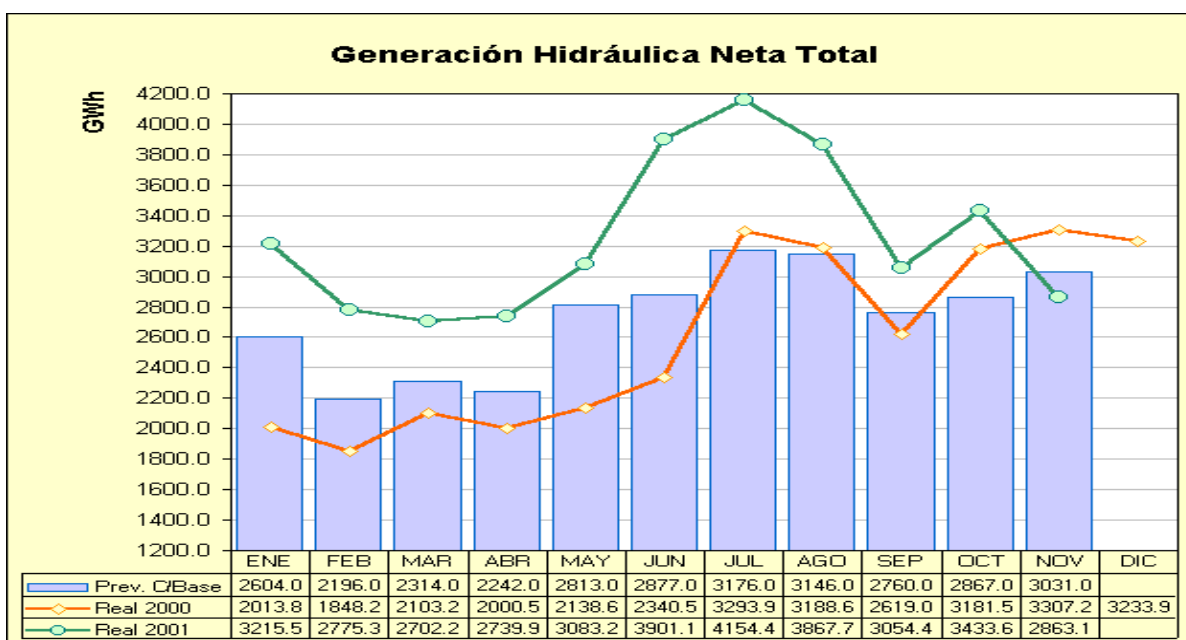
El 15/11/2001 entró en servicio comercial el ciclo combinado de AES PARANA (845 MW).

Demanda:

A continuación se muestra la evolución de la "generación para cubrir la demanda". Este criterio de medición es equivalente al de "Demanda", pero no exactamente igual y debido a diversos factores puede haber leves diferencias entre ambos.

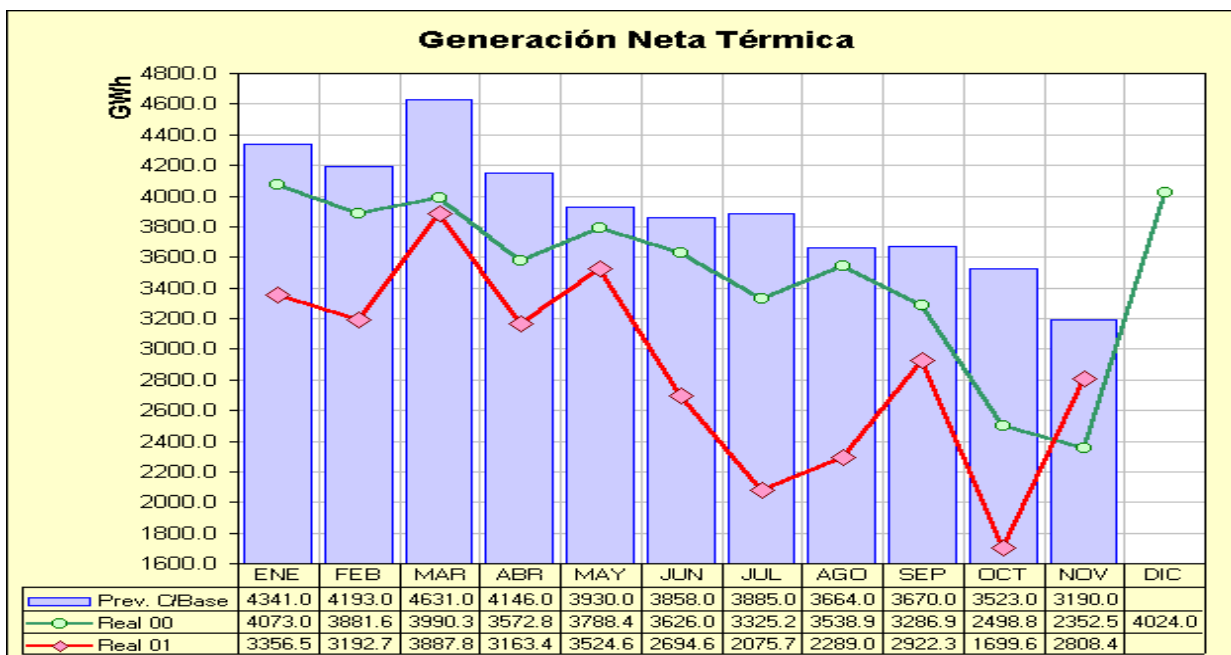


A continuación se muestra como fue la generación hidráulica del mes, la prevista para el mismo mes por CAMMESA y la correspondiente al mismo mes del año 2000

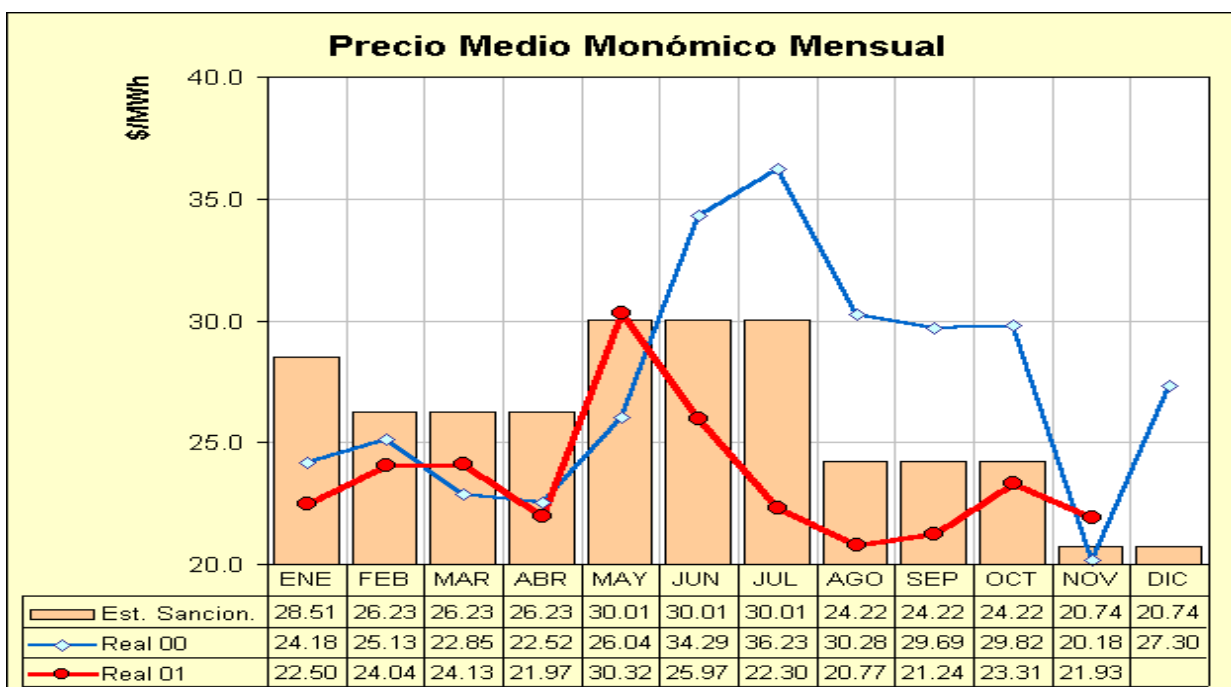


Por primera vez en el año fue inferior a la correspondiente al mismo mes del año anterior y levemente inferior a la prevista.

Por otra parte la generación térmica fue también por primera vez en el año levemente superior a la correspondiente al mismo mes del año anterior pero inferior a la prevista debido al bajo crecimiento de la demanda interna y a una exportación a Brasil inferior a la prevista.



Los precios de energía y monómico fueron levemente superiores a los del mismo mes del año 2000



El precio "Est. Sancionado" es el precio estacional que fija o sanciona CAMMESA en función de los precios previstos y de la cantidad de dinero existente en el Fondo de estabilización.

A continuación se muestra el balance de energía del MEM de Noviembre y las diferencias que hubo respecto de las previsiones

Generación Neta para Cubrir Demanda			Precio de Energía de Mercado		
Real 6015.3	Estac. 6225	Dif. -3.4%	12.30		
Generación Nuclear	Generación Térmica	Importación	Generac. Hidráulica	Racionamiento Demanda	
Real 595.3	Real 2808.4	Real 135.0	Real 2863.1	Real 0.0	
Estac. 614.0	Estac. 3190.0	Estac. 0.0	Estac. 3031.0	Estac. 0.0	
Dif. -3.0 %	Dif. -12.0%		Dif. -5.5%		
Indisp. Térmica			Comahue	CTMSG	Yaciretá
Real 35.3%			Real 1319.0	Real 352.1	Real 826.7
Estac. 32.8%			Estac. 1606.0	Estac. 342.0	Estac. 826.0
Dif. 2.5			Dif. -17.9%	Dif. 3.0%	Dif. 0.1%
GAS	FUEL OIL	GAS OIL	CARBON		
Dm3	(t)	(t)	(t)		
Real 527978	Real 563	Real 25	Real 0		
Estac. 634207	Estac. 0	Estac. 0	Estac. 63796		

Origen de la información: Informe mensual de CAMMESA de Noviembre 2001
Comentarios: CAMMESA y la Oficina de Prospectiva sobre los usos pacíficos de la Energía Nuclear.

Francisco Carlos Rey
 Oficina de Prospectiva sobre los usos pacíficos de la Energía Nuclear
 Presidencia de la CNEA
 CNEA Diciembre 2001