

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO I N° 10



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Octubre 2001

SINTESIS del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de Octubre 2001

Introducción

La demanda de energía del mes de Octubre / 01 tuvo un crecimiento del 1.6 % respecto al mismo mes del año anterior.

La temperatura media fue de 18.3 °C, 1.0 °C superior a Octubre / 00 y también superior a la histórica del mes (17.5 °C).

El crecimiento de la demanda acumulada anual es 3.0 %.

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

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

La generación hidráulica del total del MEM fue 6,8 % superior al mismo mes del año 2000 y 19,3 % superior a la prevista.

Debido a ello, y al leve crecimiento de la demanda, la generación térmica fue 31,5 % inferior al mismo mes del año 2000 y **50,5 % inferior a la prevista** y el consumo de combustibles fósiles fue un 35% inferior al mismo mes del año 2000.

Las centrales nucleares funcionaron de acuerdo a lo previsto generando entre ambas 751,6 GWh (generación bruta).

La exportación a Brasil fue de 13,6 GWh (estaba previsto 717 GWh) debido a la hidraulicidad en su subsistema SUL y a problemas internos de interconexión en Brasil.

El precio medio de la energía durante el mes de Septiembre resultó de 13,32 \$/MWh y el precio monómico fue de 23,21 \$/MWh valores muy inferiores a los correspondientes al año anterior y a todas las previsiones.

Observaciones:

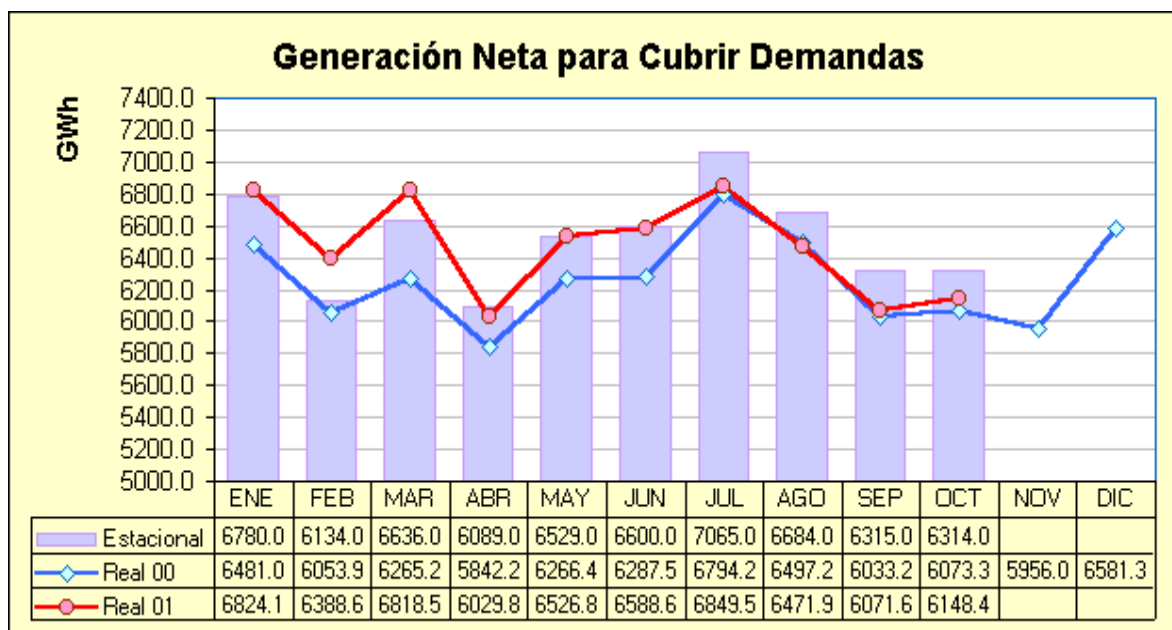
Al igual que en el mes anterior los precios de energía en el MEM fueron inferiores a los previstos para este mes y por causas similares, mayor generación hidráulica, suspensión de las exportaciones a Brasil y bajo crecimiento de la demanda neta respecto del mismo mes del año anterior.

El mes de Noviembre también comienza con los embalses de la zona del Comahue con niveles superiores a lo normal para esta época del año pero tendiendo a la normalidad.

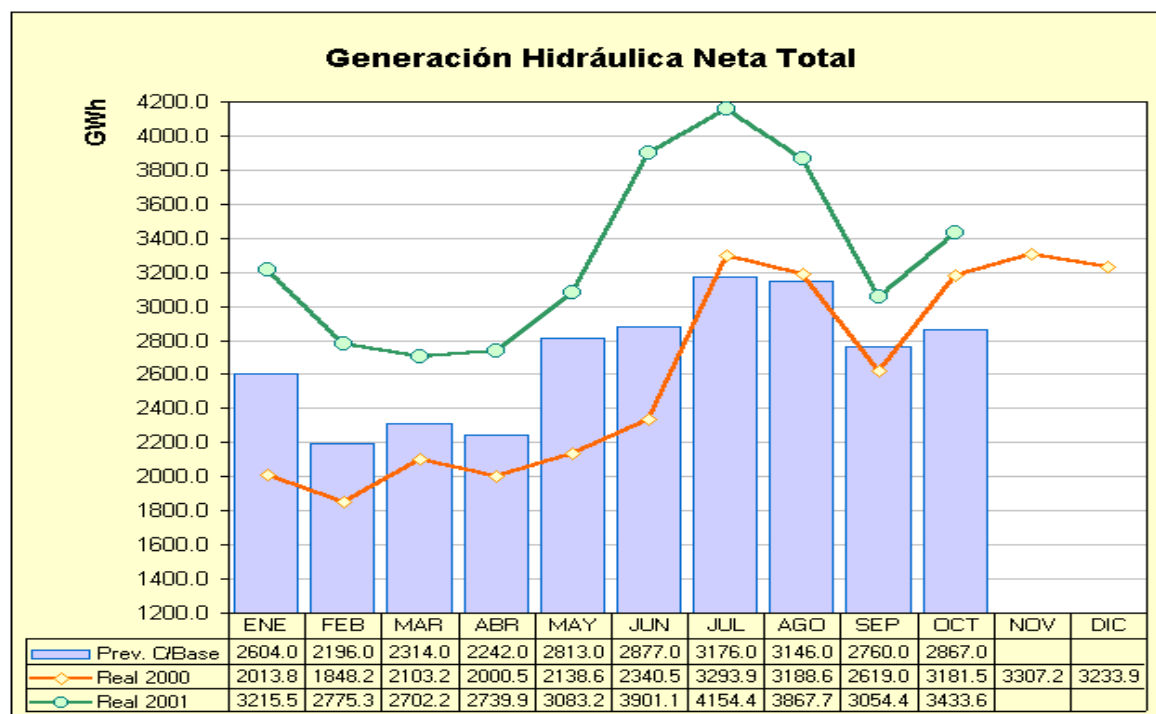
Los precios de energía de Noviembre pueden también ser inferiores a los previstos.

Demanda:

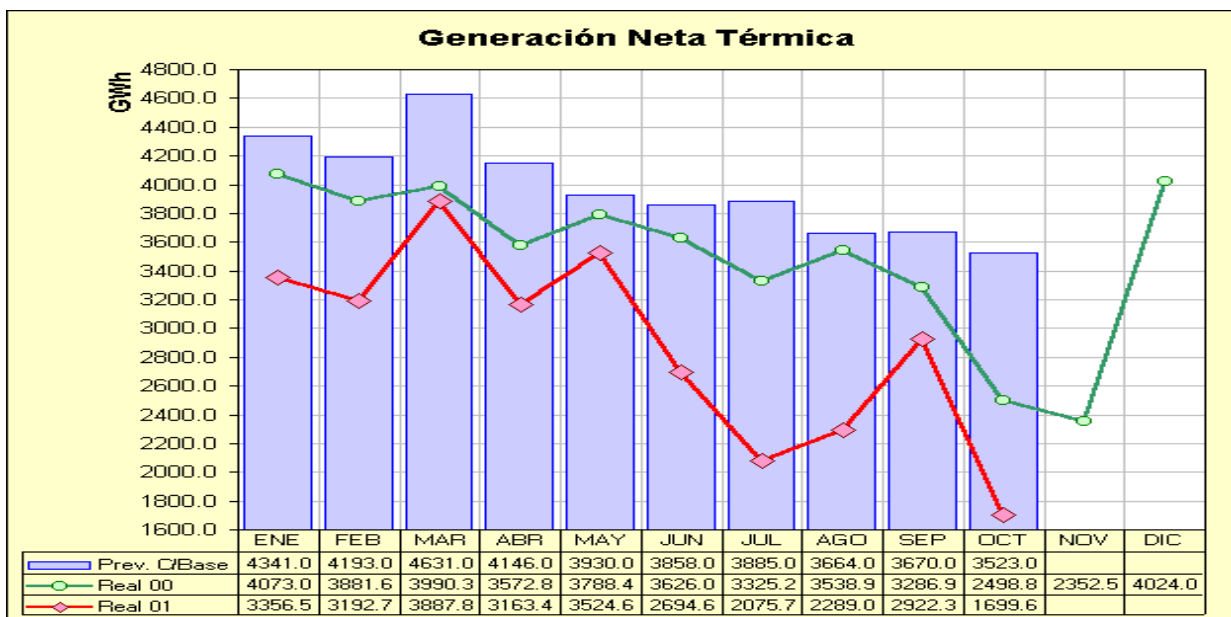
A continuación se muestra la evolución de la “demanda neta” y de la “generación para cubrir la demanda”. Estos criterios de medir son equivalentes, pero no exactamente iguales y debido a diversos factores, puede haber leves diferencias entre ambos.



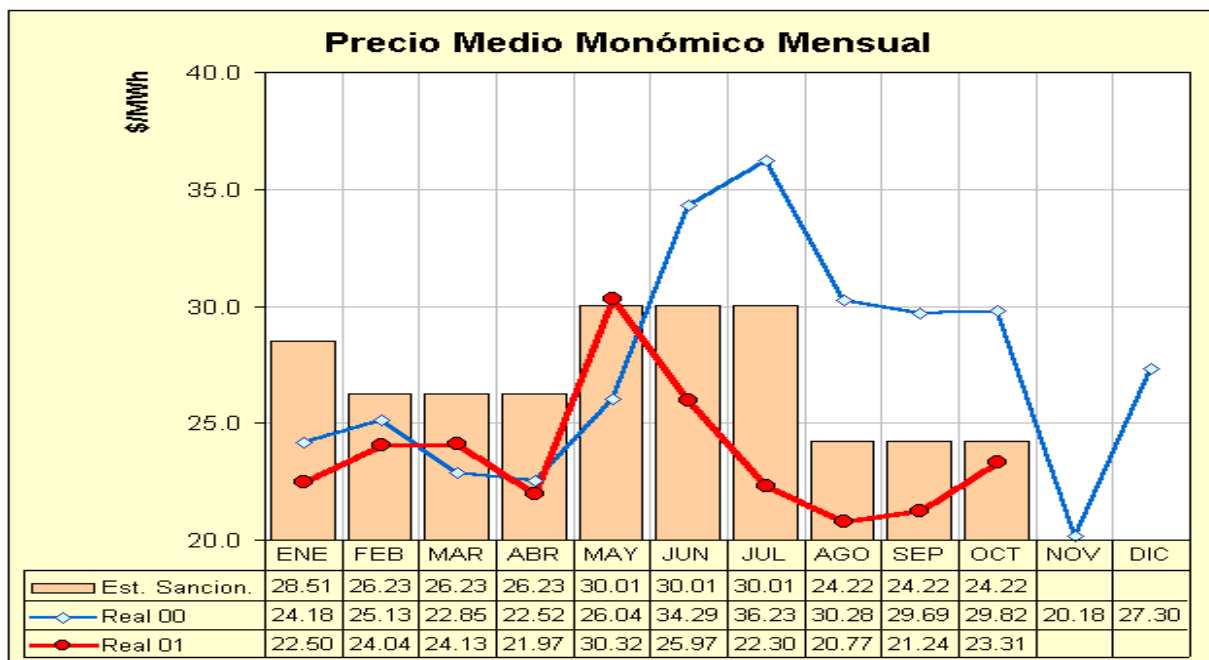
A continuación se muestra como fue la generación hidráulica del mes, la prevista para el mismo mes por CAMMESA y la correspondiente al mismo mes del año 2000



Nuevamente la generación térmica, debido a la gran generación hidráulica, la casi inexistente exportación a Brasil y al bajo crecimiento de la demanda interna, fue inferior a la correspondiente al año 2000 y **50,5 % inferior a la prevista para este mes.**

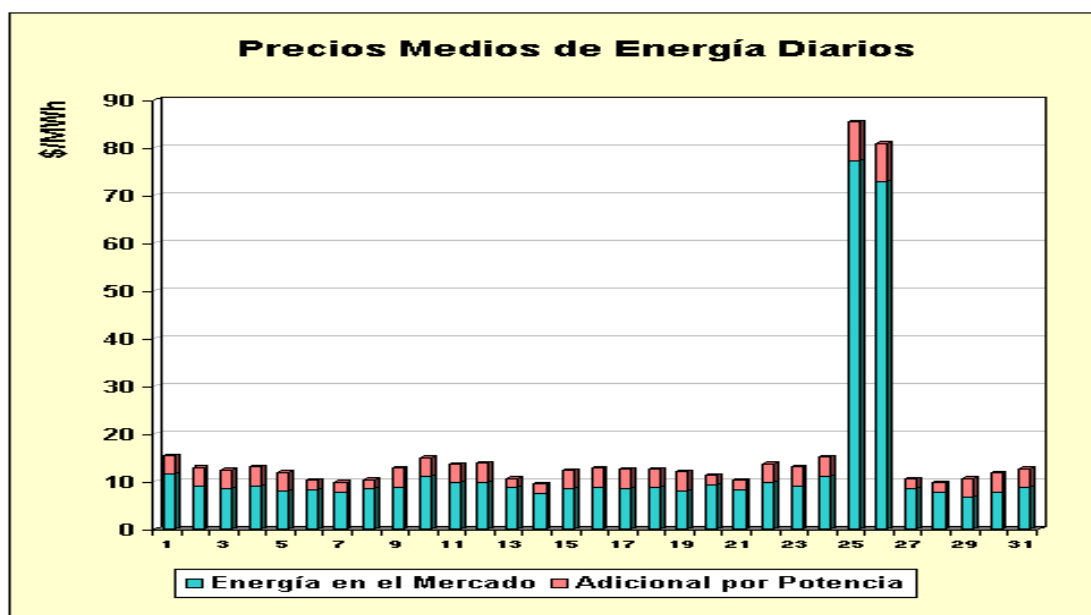


Debido a ello los precios de energía y monómico fueron muy inferiores a los del mismo mes del año 2000



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.

Si observamos la variación diaria de los precios de energía podemos observar el efecto de la caída de las líneas que interconectan la región del Comahue con el Gran Buenos Aires el día 25 de noviembre



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

Generación Neta para Cubrir Demanda Real 6148.4 Estac. 6314.0 Dif. -2.6%			Precio de Energía de Mercado 13.32	
Generación Nuclear Real 697.6 Estac. 634.0 Dif. 10.0 %	Generación Térmica Real 1699.6 Estac. 3523.0 Dif. -51.8%	Importación Real 328.2 Estac. 7.0	Generac. Hidráulica Real 3433.6 Estac. 2867.0 Dif. 19.8%	Racionamiento Demanda Real 3.0 Estac. 0.0
Indisp. Térmica Real 40.0% Estac. 36.6% Dif. 3.4			Comahue Real 1431.5 Estac. 1315.0 Dif. 8.9%	CTMSG Real 617.9 Estac. 481.0 Dif. 28.5%
				Yaciretá Real 1029.2 Estac. 836.0 Dif. 23.1%
GAS Dm3 Real 350833 Estac. 646803	FUEL OIL (t) Real 89 Estac. 0	GAS OIL (t) Real 225 Estac. 0	CARBON (t) Real 3132 Estac. 53126	

Origen de la información: Informe mensual de CAMMESA de Octubre 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 Noviembre 2001