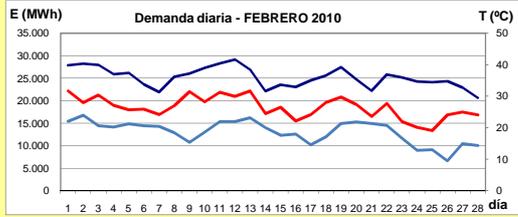


DEMANDA NETA (según SMEC)

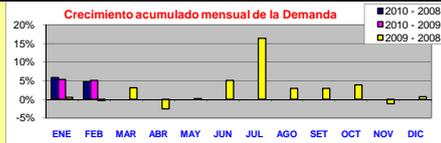
FEBRERO 2010



Energía Total Mensual
705.029 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.427 Jueves 11, 21:39 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
29.175 Viernes 12



TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	5,11%
Acumulado anual	5,23%
Año móvil	3,59%

Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

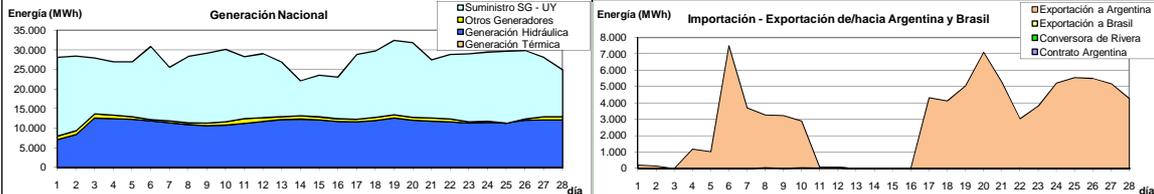
ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable
Central Battle	1.022	MWh	
• Sala B		0 MWh	167,9 USD/MWh
• 5a		0 MWh	127,4 USD/MWh
• 6a		0 MWh	130,1 USD/MWh
• Motores		1.022 MWh	107,3 USD/MWh
Central La Tablada	-1.196	MWh	
• Unidad 1		-1.183 MWh	191,8 USD/MWh
• Unidad 2		-13 MWh	191,8 USD/MWh
Central P. del Tigre	-184	MWh	
• Gas		0 MWh	115,0 USD/MWh
• Gasoil		-184 MWh	156,7 USD/MWh
Central Maldonado	0	MWh	253,7 USD/MWh
Grupos Diesel	0	MWh	
• Rivera		0 MWh	253,7 USD/MWh
• San Borjas		0 MWh	253,7 USD/MWh
Generación Hidráulica			
Por Central			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	85.719	MWh	
C.H. Baygorria	41.189	MWh	
C.H. Constitución (Palmar)	196.951	MWh	
C.H. Salto Grande	443.340	MWh	
Intercambios			
Por País			
Argentina	229	MWh	
• Importación Cemsa		229 MWh	79,0 USD/MWh
• Importación Contingente		0 MWh	0** USD/MWh
• Exportación a Arg.	81.479	MWh	11,0 ^E USD/MWh
Brasil	0	MWh	
• Importación por C. Rivera		0 MWh	0 USD/MWh
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh
• Exportación a Brasil	0	MWh	0** USD/MWh
Otros Generadores			
UPM (Botnia)	13.983	MWh	
Zenda Leather S.A.	-16	MWh	
Nuevo Manantial S.A.	698	MWh	
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	2.423	MWh	
Agroland S.A.	-74	MWh	
Las Rosas (I.M. Maldonado)	18	MWh	
Fenirol S.A.	2.502	MWh	
Bioener S.A.	-93	MWh	

Costo variable promedio (térmico + importación)
102,1 USD/MWh

Precios de intercambio	
** En modalidad devolución	
Importación a Arg.	79,0 USD/MWh
Exportación a Arg.	11,0 ^E USD/MWh
E - valor estimado al momento de la publicación	
Importación por SADI	0 USD/MWh
Exportación a Brasil	0** USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

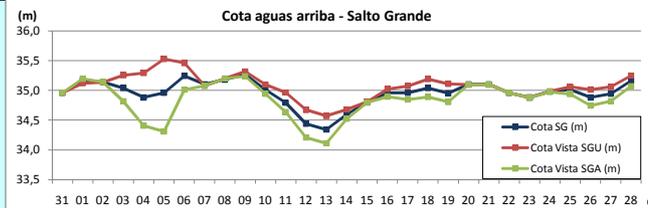


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80,65	81,90
Baygorria	53,99	54,29
Palmar	39,54	40,32
Salto Grande	34,98	35,15

Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	368	3,66
Baygorria	515	5,48
Palmar	458	7,75
Salto Grande	n/d	2,19

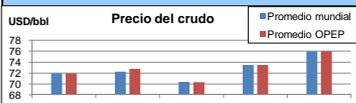
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

Valores Históricos de Referencia

Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata

COSTO DE RECURSOS FÓSILES



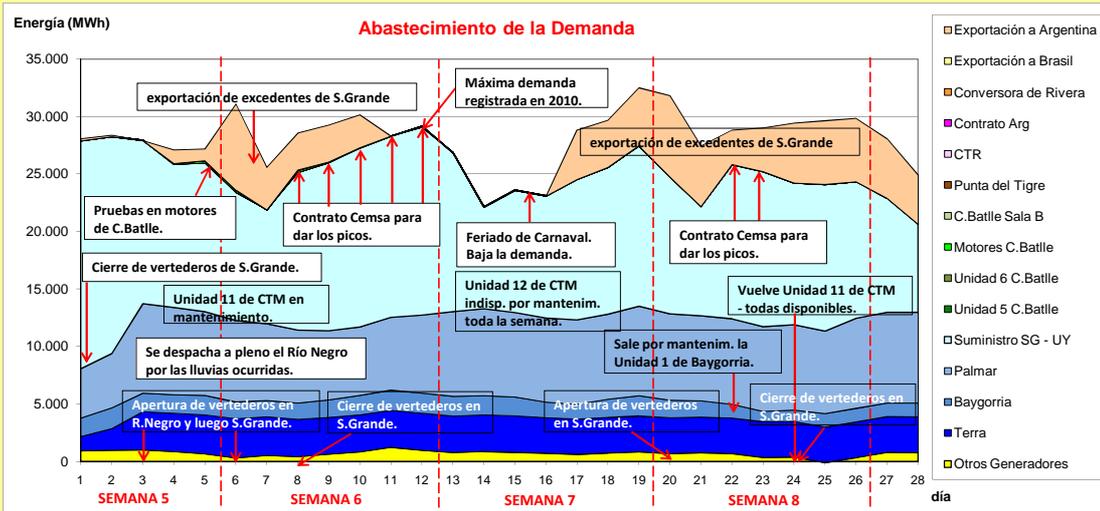
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	455,4	USD/ton	
Fuel Oil Motores	491,7	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	568,4	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	588,4	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	14,7	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	105,8	USD/MWh





Semana 5 (30 ene - 5 feb)

Se produjeron muy importantes lluvias en la cuenca del Río Negro, lo que obligó a generar a pleno y abrir nuevamente los vertederos en todas las centrales. Salto Grande cerró vertederos el 1/feb. Hasta esa fecha se despachó a pleno, cerrando demanda con el R.Negro, invirtiéndose luego el orden, como consecuencia de las lluvias ocurridas en el Río Negro. La potencia hidráulica disponible fue suficiente para dar el pico de potencia. Se ofertaron excedentes hidráulicos a Argentina. Brasil (ONS) informa que puede devolver energía de vertimiento durante el valle, se decide no tomarla. La 5a y Sala B de C.Battle así como la turbina de Maldonado y la unidad 11 de CTM continúan en mantenimiento programado y reparaciones.

Semana 6 (6 - 12 feb)

Se produjeron lluvias copiosas en la cuenca del Río Negro, por lo que éste se despachó a pleno, cerrando demanda con Salto Grande. Se mantuvieron los vertederos abiertos en todas las centrales del R.Negro, en S.Grande cierran el 8/2. Se exportaron excedentes hasta el miércoles 10/2 inclusive. Debido a la pérdida de potencia hidráulica fue necesario convocar el contrato Cernsa con Argentina del 8-12/2 (días hábiles) y utilizarlo en las horas de pico (22-23h), pero por un total de energía muy reducido (tan solo 180 MWh). Asimismo el viernes 12/2 se usaron los motores para el pico alrededor de las 23h (por 31 MWh). Las altas temperaturas registradas se acompañaron de un incremento en la demanda, registrándose el máximo en lo que va de 2010 el día viernes 12/2.

Semana 7 (13 - 19 feb)

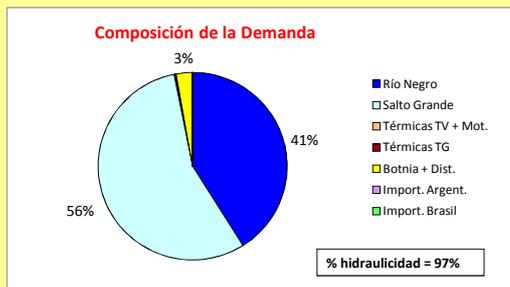
Nuevamente se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Negro y del Río Uruguay. Los días lunes 15 y martes 16 disminuyó la demanda debido al feriado de Carnaval. Se comenzó nuevamente a exportar excedentes hidráulicos a Argentina a partir del miércoles 17/2. Brasil (ONS) informa que puede devolver energía de vertimiento durante el valle a partir del 18/2, se decide no tomarla. No fue necesaria importación de Argentina para dar los picos. Sale la máquina 12 de CTM toda la semana por mantenimiento de un trazo del banco asociado. Ensayos en la 6a de C.Battle del 17-23/2.

Semana 8 (20 - 26 feb)

Nuevamente se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Negro y del Río Uruguay. Salto Grande abrió vertederos el sábado 20 y volvió a cerrarlos el miércoles 24/2. Los vertederos en el Río Negro permanecen abiertos. Se continuó con la oferta de excedentes hidráulicos a Argentina durante toda la semana. Debido a la pérdida de potencia hidráulica fue necesario convocar el contrato Cernsa con Argentina lunes 22 y martes 23 y utilizarlo en las horas de pico (22h, 35MWh). El 24/2 vuelve a estar operativa la unidad 11 de CTM. Mantenimiento programado en la Unidad 1 de Baygorria del 22/2 al 6/3.

Semana 9 (27 feb - 5 mar)

No se produjeron más lluvias a principios de la semana, aunque comenzó a llover nuevamente a partir del miércoles 3/3 en las cuencas del R.Negro y Uruguay. Se continuó despachando a pleno el Río Negro, cerrando demanda con Salto Grande y exportando excedentes hidráulicos a Argentina. Al cierre de la semana 9 los vertederos en el Río Negro permanecen abiertos, procediéndose a sucesivos cierres parciales de compuertas. El 2/3 sale la unidad 8 de CTM por un mantenimiento prolongado. El 5/3 termina el mantenimiento en la Sala B de C.Battle.



Durante el mes de febrero se continuó con aportes muy elevados, inusuales para la época, especialmente para el Río Negro. Se constata nuevamente, al igual que en los meses anteriores, una probabilidad de excedencia de aportes muy baja, comparando con los meses de febrero de los últimos 101 años, registrándose los valores históricos más altos para el R.Negro. Esto permitió que la demanda se abasteciera en un 97% con generación hidroeléctrica. Se exportaron a Argentina cuantiosos excedentes hidráulicos de generación (81.479MWh). El exceso de aportes provocó que las represas del R. Negro se mantuvieran vertiendo durante casi todo el mes, lo cual aparejó una disminución en la potencia disponible. Se convocó en consecuencia el contrato Cernsa con Argentina solo durante las horas de pico de la demanda en algunos días del mes, habiendo resultado en una utilización muy reducida (tan solo 229 MWh en el mes), lo cual conllevó a un precio spot ejecutado diferente de cero solo durante algunas pocas horas del mes. Algunos días el agua de S.Grande marcó precio (fin de semana de Carnaval) y el R.Negro (pico del mes). La demanda este mes creció algo más de un 5% respecto de febrero del año pasado, lo que puede atribuirse en parte a las altas temperaturas registradas. En el año 2009 la demanda de febrero había decrecido respecto del mismo mes en 2008 en un -0,36%.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

