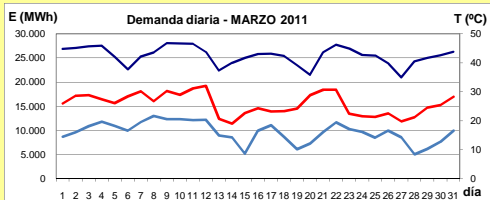




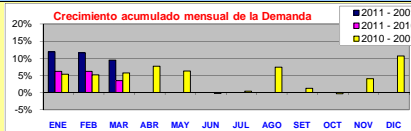
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

MARZO 2011



Energía Total Mensual	789.262	MWh
Potencia Máxima (MW)	1.447	Martes 22, 20:10 h
Energía Diaria Máxima (MWh)	28.051	Miércoles 9



TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	3,45%
Acumulado anual	5,26%
Año móvil	4,30%

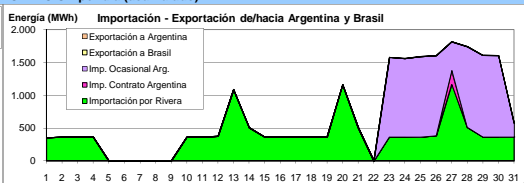
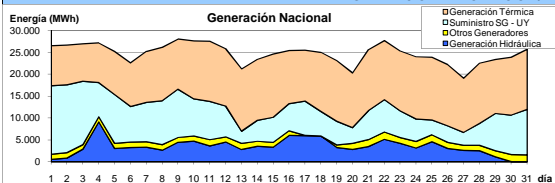
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
Central Batlle	136.663	MWh		
• Sala B		29.371 MWh	210,7 USD/MWh	
• 5a		0 MWh	159,1 USD/MWh	0 MWh
• 6a		73.711 MWh	163,4 USD/MWh	0 MWh
• Motores		33.581 MWh	130,2 USD/MWh	0 MWh
Central La Tablada	120.160	MWh		
• Unidad 1		50.647 MWh	258,5 USD/MWh	
• Unidad 2		69.513 MWh	258,5 USD/MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	129.225	MWh		
• Gas		22.341 MWh	191,2 USD/MWh	
• Gasoil		106.884 MWh	209,2 USD/MWh	0 MWh
Central Maldonado	-1	MWh	341,5 USD/MWh	
Grupos Diesel	2	MWh		
• Rivera		0 MWh	341,5 USD/MWh	
• San Borjas		2 MWh	341,5 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)		34.732 MWh		0 MWh
C.H. Baygorria		23.650 MWh		0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)		49.321 MWh		0 MWh
C.H. Salto Grande		237.202 MWh		0 MWh
Intercambios	Por País			
Argentina	9.439	MWh		
• Importación Contrato		215 MWh	- USD/MWh	
• Importación Contingente		9.224 MWh	325 USD/MWh	
• Exportación hidráulica		0 MWh	11 ^F USD/MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	n/d	
Brasil	11.872	MWh		
• Importación por C. Rivera		11.872 MWh	18 ^E USD/MWh	En el mes de marzo la importación de Brasil fue de origen hidráulico.
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	0 USD/MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Botnia)	22.083	MWh		importación desde Brasil por Convertora Rivera fue hecha con datos disponibles en la página: www.ccee.org.br
Zenda Leather S.A.	-18	MWh		
Nuevo Manantial S.A.	1.237	MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	6.078	MWh		
Agroland S.A.	-103	MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)	45	MWh		
Feniro S.A.	-23	MWh		
Bioener S.A.	2.902	MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.311	MWh		
Liderdat S.A.	811	MWh		
Galofar S.A.	2.823	MWh		
Alur S.A.	-148	MWh		

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación) **205,0 USD/MWh**

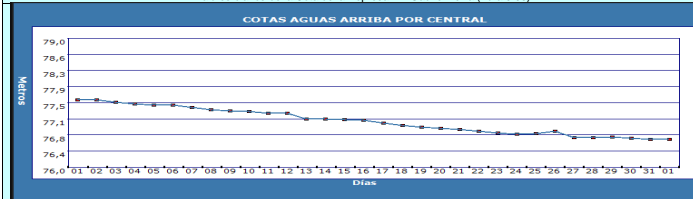
Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

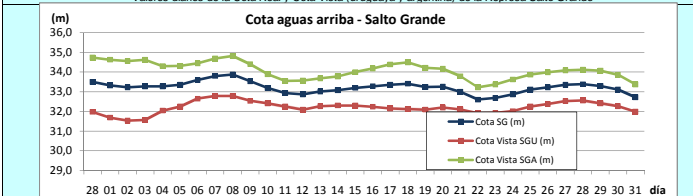
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,58	76,66
Baygorria	53,80	53,68
Palmar	38,06	37,86
Salto Grande	33,48	32,69

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	63	0,00
Baygorria	26	0,00
Palmar	51	0,00
Salto Grande	n/d	0,00

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

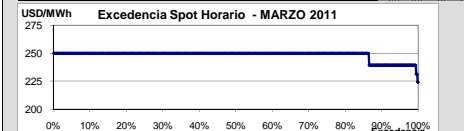
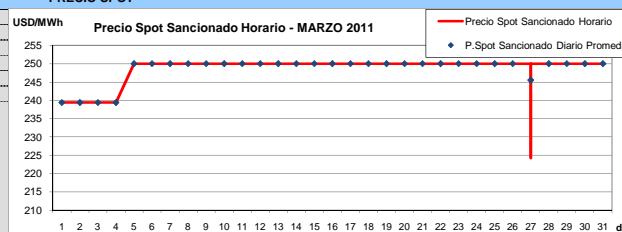
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

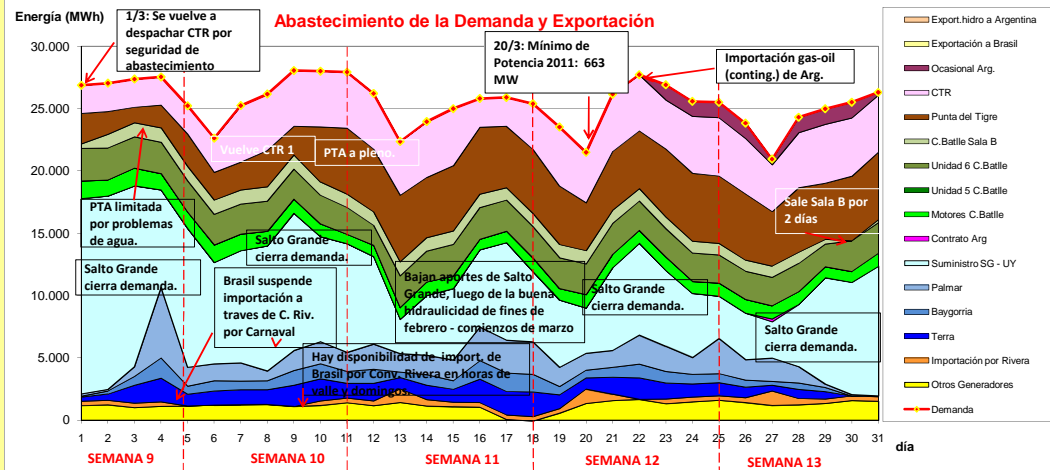


Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	577,0	USD/ton	
Fuel Oil Motores	601,7	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	769,9	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	789,9	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

PRECIO SPOT

Detalle	Valor
Precio Spot Promedio	248,5 USD/MWh
Precio Mínimo	224,2 USD/MWh
Precio Máximo	250,0 USD/MWh
Energía entregada al Mercado Spot	1.547,0 MWh
Energía entregada en el MCT	30.739,9 MWh





Semana 9 (26 feb - 4 mar)

Se continua con la minimización en el uso de las reservas hidráulicas en el Río Negro. La programación semanal inicial consideraba que los aportes de Salto Grande iban a aumentar en esta semana pero justo antes de que saliera la programación semanal se empezó a visualizar que iban a disminuir. El despacho de la semana fue de: Motores, 6ta, Sala B, importación de Brasil y Punta del Tigre a pleno. Debido a que los aportes de Salto Grande comenzaban a bajar, el martes 1º se comenzó a despachar CTR, por seguridad de abastecimiento de la demanda. El precio spot, a partir del martes 1 de marzo, esta fijado por CTR a 239,4 USD/MWh. En esta semana el funcionamiento de PTA estuvo limitado por problemas en la planta de purificación de agua. Debido a este problema, el día viernes 4, se despacha mas el Río Negro. Los aportes promedio de Salto Grande previstos para la semana eran de 4.507 m³/s y los efectivamente ocurridos fueron de 4.858 m³/s. Las cotas al final de la semana son de: 77,45 m para Terra; 53,78 m para Baygorria; 37,94 m para Palmar y 32,24 m para Salto Grande.

Semana 10 (5 - 11 mar)

El despacho es analogo a la semana anterior, con PTA y CTR a pleno y cerrando la demanda Salto Grande. Se actualizan los costos variables de las unidades térmicas a partir del 5/3, quedando la CTR en 256,7 USD/MWh. Con lo cual, a partir del 5/3 el precio spot queda fijado en el tope, por despacho de CTR. Del 5 al 9 de marzo, Brasil suspende importación a través de la Conversora de Rivera por el feriado de Carnaval. A partir del 6 de marzo, vuelve a ser despachada la CTR 1, que había quedado indisponible a partir del 18 de febrimportación desde Brasil por Conversora Rivera fue hecha con A partir del jueves 10 de marzo, se solucionaron los problemas con el agua de PTA y pasa a ser despachada a pleno con 5 máquinas. Dado que desde el 17 de febrero la unidad 1 se encuentra en mantenimiento por cambio de alabes. Los aportes promedio de Salto Grande previstos para la semana eran de 4.164 m³/s y los efectivamente ocurridos fueron de 4.160 m³/s. Las cotas al final de la semana son de: 77,26 m para Terra; 53,75 m para Baygorria; 38,06 m para Palmar y 32,88 m para Salto Grande.

Semana 11 (12 - 18 mar)

El despacho es el mismo que en la semana 10, despachando CTR y cerrando demanda con Salto Grande. El precio spot sigue estando fijado en su tope de 250 USD/MWh, por despacho de CTR. Los aportes promedio de Salto Grande previstos para la semana eran de 1.900 m³/s y los efectivamente ocurridos fueron de 1.870 m³/s. Las cotas al final de la semana son de: 76,94 m para Terra; 53,57 m para Baygorria; 38,00 m para Palmar y 33,38 m para Salto Grande.

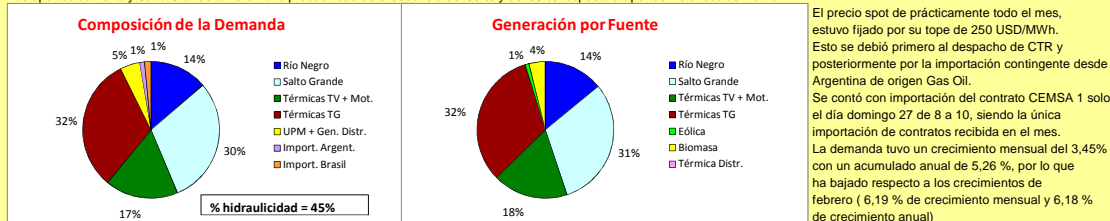
Semana 12 (19 - 25 mar)

El despacho fue el mismo que en las semanas anteriores, despachando todo el térmico disponible hasta CTR y cerrando demanda con Salto Grande. El día miércoles 23 comienza importación contingente desde Argentina de origen Gas Oil a un costo de 324,5 USD/MWh, para sustituir la generación del Río Negro. Para las corridas semanales se empieza a usar la programación estacional con el precio del barril de petróleo a 110 USD. El día domingo 20 se produjo la demanda mas baja en lo que va del 2011, de 21.482 MWh. Asimismo este día se tuvo la potencia mínima mas baja en lo que va del 2011, que fue de 663 MW a la hora 7. Los aportes promedio de Salto Grande previstos para la semana eran de 1.979 m³/s y los efectivamente ocurridos fueron de 2.173 m³/s. Las cotas al final de la semana son de: 76,84 m para Terra; 53,65 m para Baygorria; 37,96 m para Palmar y 33,10 m para Salto Grande.

Semana 13 (26 mar - 1 abr)

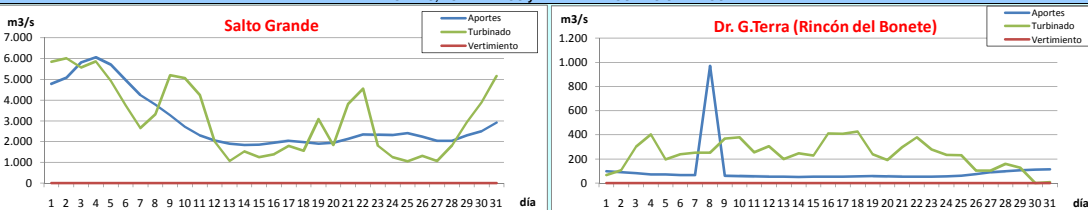
El despacho previsto es similar al de la semana anterior, despachando todo el térmico disponible hasta CTR, importación contingente desde Argentina y cerrando demanda con Salto Grande. Se actualizaron los costos variables de las unidades térmicas, a partir de esta semana, debido al aumento de los combustibles. Los aportes promedio de Salto Grande previstos para la semana eran de 2.036 m³/s y los efectivamente ocurridos fueron de 2.495 m³/s. Las cotas al final de la semana son de: 76,66 m para Terra; 53,68 m para Baygorria; 37,86 m para Palmar y 32,69 m para Salto Grande.

Durante el mes de marzo los aportes en Salto Grande empezaron siendo relativamente buenos, pasando a ser bajos sobre medidos de mes. El embalse de Terra tuvo una disminución de casi un metro, a pesar de que se despachó todo el térmico disponible y se tuvo importación contingente desde Argentina de origen Gas Oil, en los últimos días del mes. En el mes se tuvo una hidraulicidad del 45%, notoriamente superior en los primeros días. Los aportes de Terra y Salto Grande tuvieron una probabilidad de excedencia del 58 % y del 35 % respecto a aportes historicos de marzo.



El precio spot de prácticamente todo el mes, estuvo fijado por su tope de 250 USD/MWh. Esto se debió primero al despacho de CTR y posteriormente por la importación contingente desde Argentina de origen Gas Oil. Se contó con importación del contrato CEMSA 1 solo el día domingo 27 de 8 a 10, siendo la única importación de contratos recibida en el mes. La demanda tuvo un crecimiento mensual del 3,45% con un acumulado anual de 5,26 %, por lo que ha bajado respecto a los crecimientos de febrero (6,19 % de crecimiento mensual y 6,18 % de crecimiento anual).

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m³/s	Probab. de excedencia
Terra	77	58%
Bayg.+ Palmar	15	89%
Salto Grande	3.089	35%

