

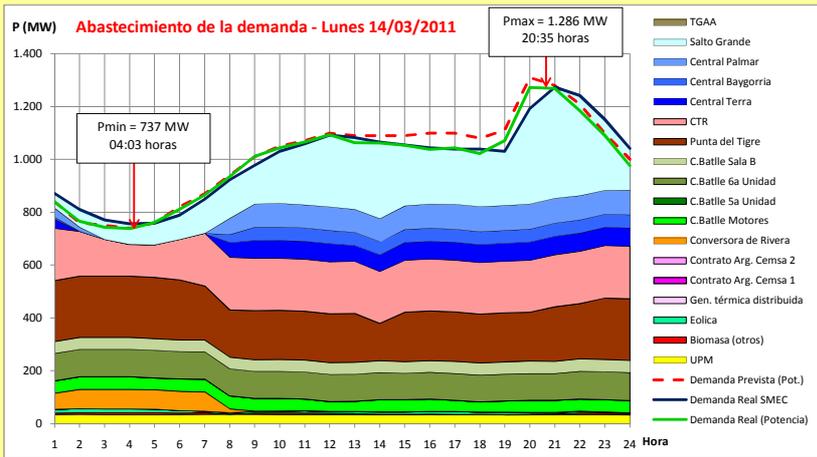


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

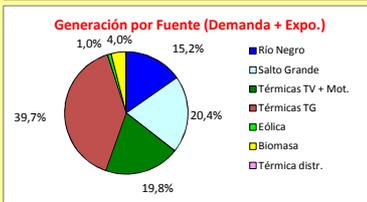
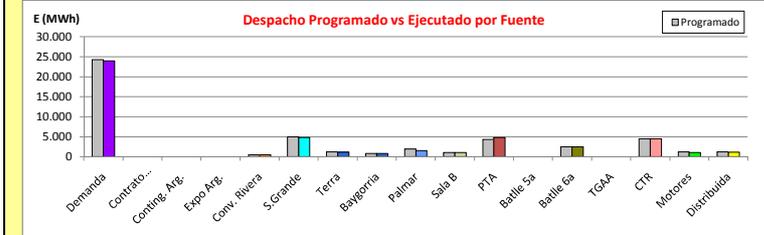
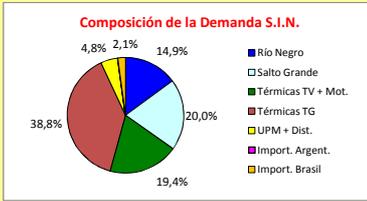
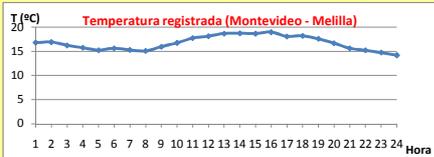
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 14 de Marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		14-Mar
Central Battle		4.644
• Sala B		1.077
• 5a		0
• 6a		2.476
• Motores		1.092
Central La Tablada		4.458
Central P. del Tigre		4.838
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.165
C. Baygorria		828
C. Palmar		1.571
C. Salto Grande		4.782
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.150
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>23.944</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>23.944</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>24.270</b>
Diferencia (MWh)	-326
Ejecutada - Programada	-1,34%



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

**Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución**

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	77,10	77,10
Baygorria	53,75	53,73
Palmar	37,98	38,02
SGU	32,31	32,26

**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

**Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)**

**Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande**

**Cota aguas arriba - Salto Grande**

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	260	248
Baygorria	266	255
Palmar	313	244
SGU	906	830

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	148
Baygorria	0	-5
Palmar	0	92
SGU	900	893

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

### OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,34% inferior a la prevista, del orden de 1,3 GWh inferior a la registrada el pasado lunes (Carnaval), con temperaturas notoriamente más bajas (5 a 12°C menores). El descenso en la temperatura implicó una reprogramación del despacho diario, con una previsión de demanda menor respecto a la informada preliminar el viernes (26.570 MWh). Se registró escasa generación eólica, aprox. 9,4 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 40 MW medios (34,6 MW de UPM, 1,85 MW de Weyerhaeuser, 2,8 MW de Galofer que salió entre las horas 13 y 21). Bioener no generó y tampoco hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 1 y 7, como estaba programado. Se contó con gas para despachar con dicho combustible la Unidad 3 de PTA hasta la hora 6; las restantes unidades de PTA se despacharon con gas-oil. La 5a Unidad de C.Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 18/4), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes), 3 motores de CB, TGAA y la U4 de SG. La Unidad 2 de Terra comenzó hoy su mantenimiento programado previsto hasta el 25/3 (inspección de alternador, instalación de sist. de monitoreo de vibraciones, etc.). El Río Negro se despachó durante todo el día, a excepción de horas de la madrugada, apenas algo menos respecto de lo previsto, lo mismo que S.Grande, despachado al mínimo de madrugada, debido a la menor demanda registrada.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata