

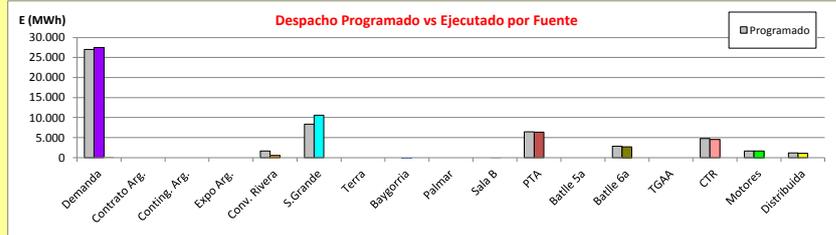
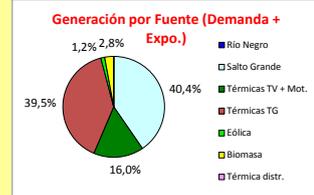
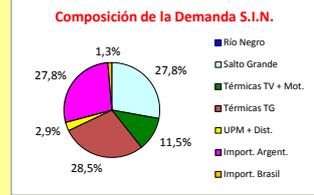
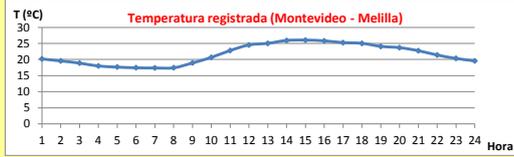
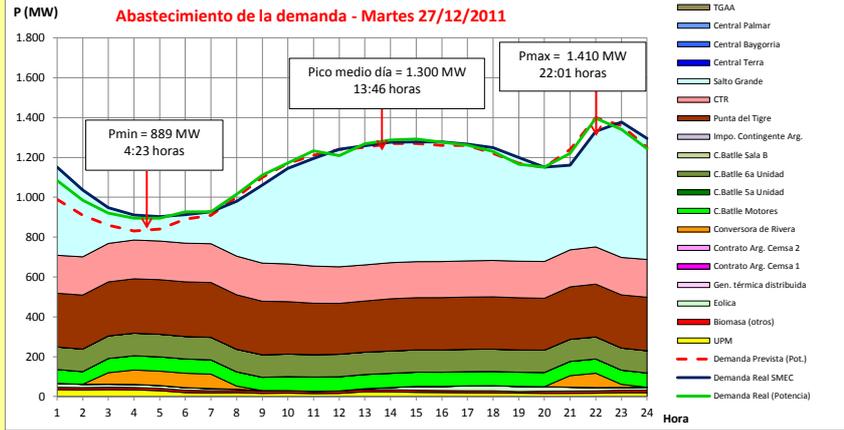


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 27 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		27-dic
Central Battle		4.393
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.699
• Motores		1.697
Central La Tablada		4.506
Central P. del Tigre		6.381
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		10.625
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.122
TOTAL Generación (MWh)		27.528
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.528
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.050
Diferencia (MWh)		478
Ejecutada - Programada		1,77%



EVOLUCION 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)

Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	79,28	79,28
Baygorria	53,64	53,62
Palmar	39,33	39,34
SGU	35,13	35,09

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

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

TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.523	1.923

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	-12
Palmar	0	34
SGU	1.700	1.564

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

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,09
Cota Vista Arg	34,93
Cota real	35,01
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	3.759

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,77% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 14,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 33 MW medios, de los cuales: 21,4 MW de UPM; 9,5 MW de Bioener; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 507,7 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 10625,1 MWh de Argentina por contingente.
 No se contó con valores de los medidores de Agroland S.A por problemas técnicos.

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