

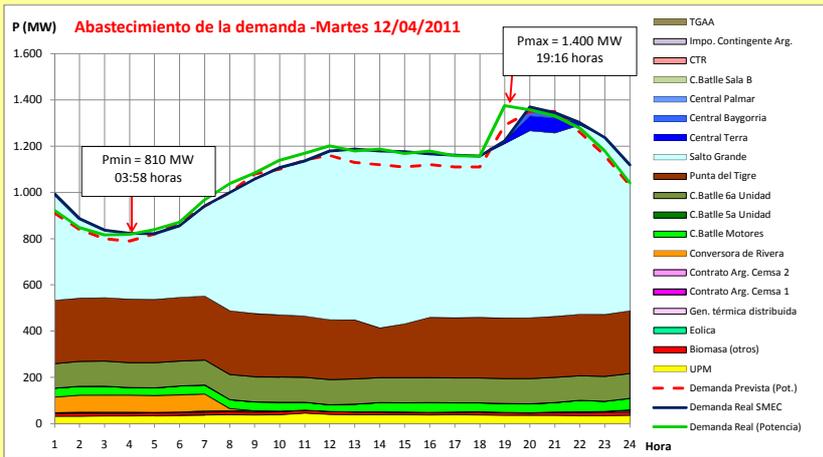


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

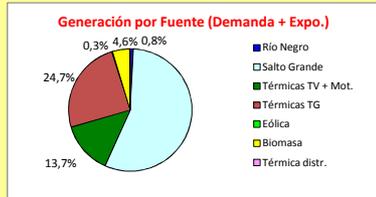
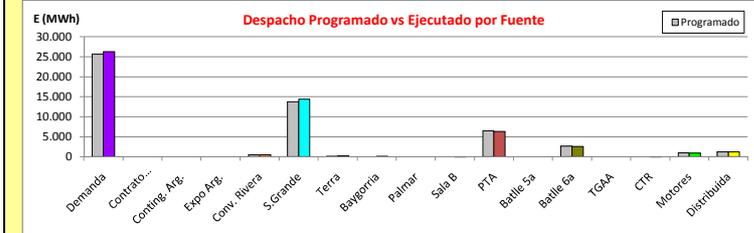
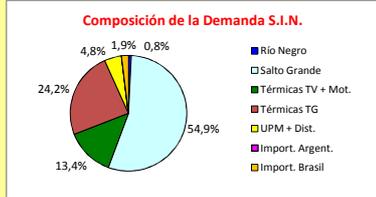
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 12 de abril de 2011

Generación Térmica (MWh)		12-abr
Central Battle		3.531
+ Sala B		-4
+ 5a		0
+ 6a		2.599
+ Motores		936
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		6.352
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		152
C. Baygorria		56
C. Palmar		0
C. Salto Grande		14.409
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
+ Contrato		0
+ Contingente		0
Brasil		508
+ Rivera		508
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.257
TOTAL Generación (MWh)		26.264
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.264
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	25.590
Diferencia (MWh)	674
Ejecutada - Programada	2,64%



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)

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,62	76,62
Baygorria	53,80	53,82
Palmar	37,83	37,82
SGU	34,40	34,29

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

Represa	TURBINADO	
	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	22	34
Baygorria	0	19
Palmar	0	0
SGU	2.654	2.692

Represa	APORTES	
	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	34
Baygorria	0	9
Palmar	0	-19
SGU	2,075	1,907

Represa	VERTIDO	
	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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.

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

OBSERVACIONES

La demanda resultó un 2,64% superior a la prevista. Mientras las temperaturas registradas fueron más elevadas que los días anteriores. Se registró generación eólica, por aprox 3 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas de la mañana) y buena generación con biomasa por aprox. 50,2 MW medios, de los cuales: 37,2 MW de UPM; 5,1 MW de Bioener; 2,2 MW de Weyerhaeuser; 5,7 MW de Galofer. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW de 0 a 7. Se cerró la demanda con Salto grande y se usó Rio negro para cubrir los picos.

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