

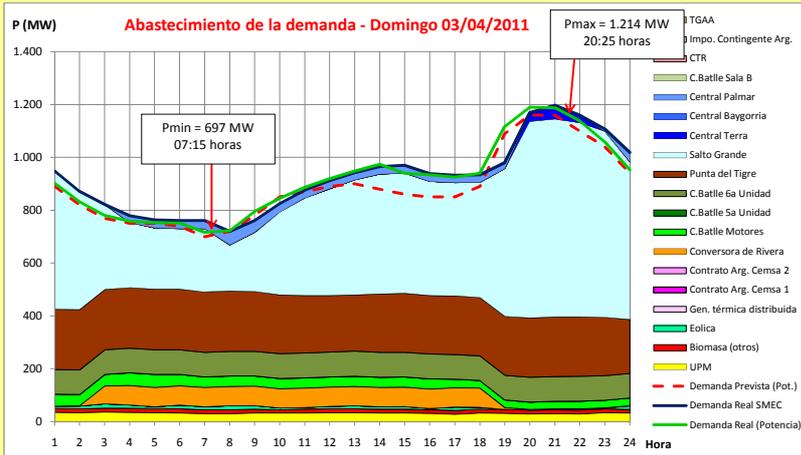


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

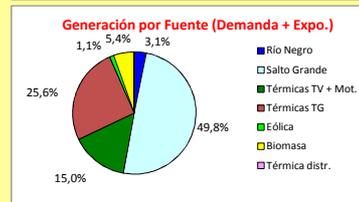
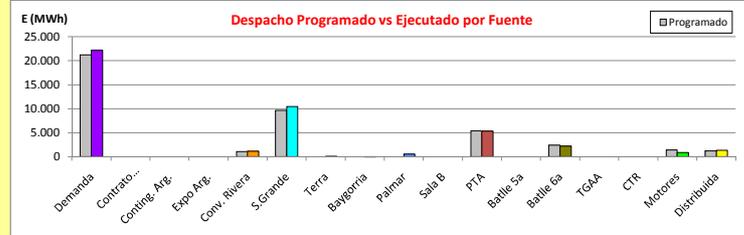
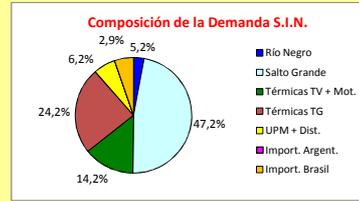
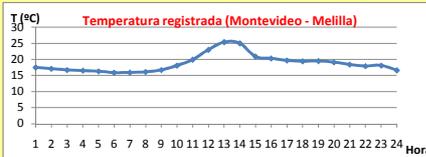
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 3 de Abril de 2011

Generación Térmica (MWh)		03-Abr
Central Battle		3.141
• Sala B		0
• 5a		0
• 6a		2.248
• Motores		893
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		5.362
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		114
C. Baygorria		-7
C. Palmar		544
C. Salto Grande		10.437
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.160
• Rivera		1.160
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.364
TOTAL Generación (MWh)		22.116
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

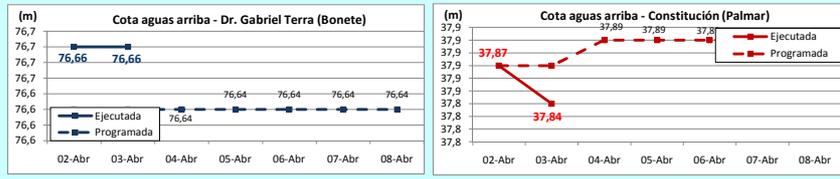


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.116
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	21.250
Diferencia (MWh)	866
Ejecutada - Programada	4,08%



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

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

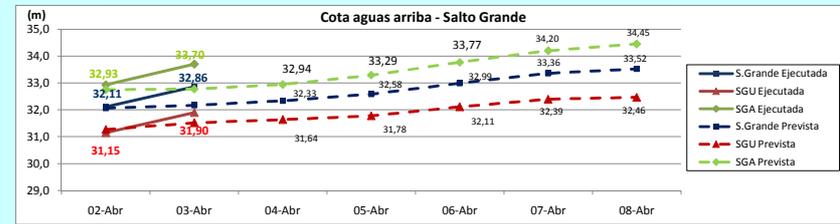


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,64	76,66
Baygorria	53,70	53,69
Palmar	37,87	37,84
SGU	31,52	31,90

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa	0	25
Terra	0	48
Baygorria	0	90
Palmar	1.990	1.890

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa	0	25
Terra	0	-61
Baygorria	0	-6
Palmar	2.650	3.982



VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa	0	0
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 4,08 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 3,7 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas del día y últimas de la noche) y buena generación con biomasa por aprox. 47,37 MW medios, de los cuales: 32,88 MW de UPM; 7,26 MW de Bioener; 1,9 MW de Weyerhaeuser; 5,23 MW de Galofer; 0,067 MW de Las Rosas
 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 entre las horas 3 y 18, como estaba programado.
 PTA 5 se despachó a gas todo el día hasta la hora 23, las demás PTA (2, 3 y 4) se despacharon a Gas Oil.
 Liderat informó que hasta nuevo aviso no va a entregar energía a la red.
 Se turbinó en Palmar en el día (horas 4 a 19 y a partir de las 23 horas) forzado por regulación de tensión.
 Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande, y los aportes allí registrados continúan superando las previsiones. Se registraron algo de aportes en Terra.

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