



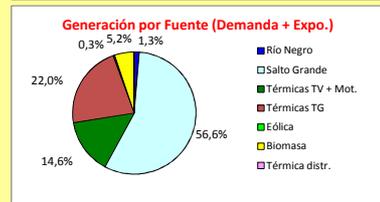
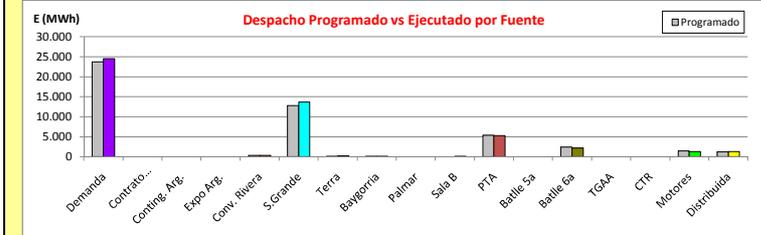
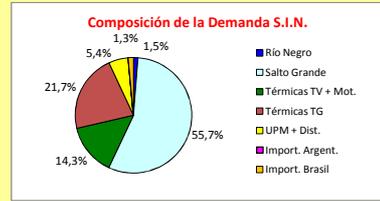
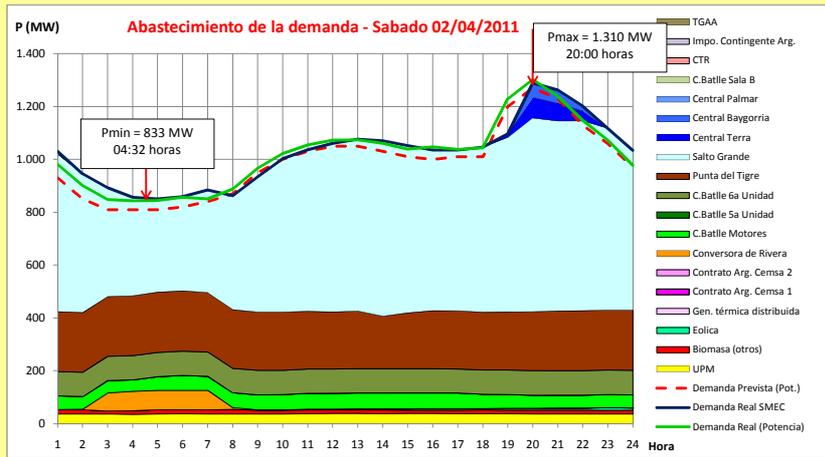
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 2 de Abril de 2011

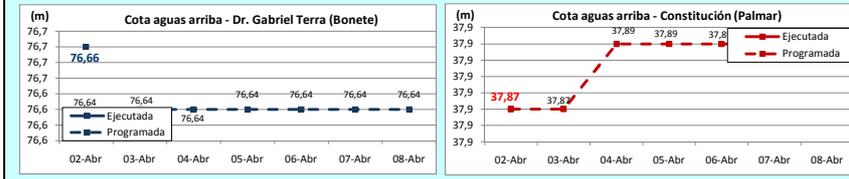
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.518
• Sala B	9
• 5a	0
• 6a	2.216
• Motores	1.294
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	5.327
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	194
C. Baygorria	118
C. Palmar	0
C. Salto Grande	13.675
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	363
• Rivera	363
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.337
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>24.533</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	42
• Hidráulica	42
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	24.491
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	23.740
Diferencia (MWh)	751
Ejecutada - Programada	3,16%



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

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

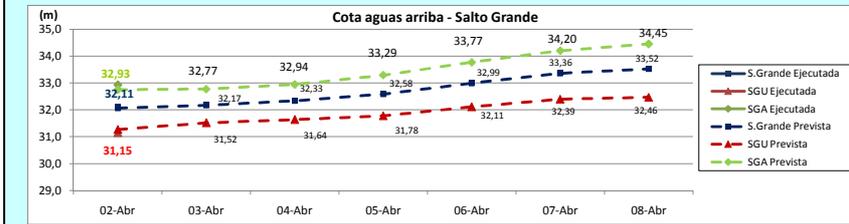


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	76,64	76,66
Baygorria	53,70	53,72
Palmar	37,87	37,87
SGU	31,27	31,15

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

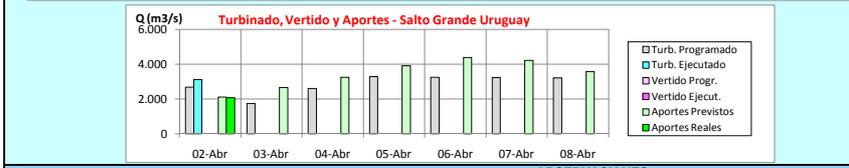


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	22	47
Baygorria	14	39
Palmar	0	0
SGU	2.683	3.117

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	47
Baygorria	0	-19
Palmar	0	-7
SGU	2.100	2.076



VERTIDO		
Represa	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.

### OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,16 % superior a la prevista, con temperaturas relativamente altas para la fecha, especialmente en horas de la tarde. Se registró escasa generación eólica, por aprox 3,7 MW medios aprox. (algo más intensa en horas de la madrugada y de la noche) y buena generación con biomasa por aprox. 52,33 MW medios, de los cuales: 37,42 MW de UPM; 6,89 MW de Bioener; 1,88 MW de Weyerhaeuser; 5,08 MW de Galofer; 0,98 MW de Liderdat, 0,07 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 7, como estaba programado. A partir de la hora 15, PTA5 se despachó con Gas, las demás PTA: la PTA 2, 3, 4 y 6 fueron despachadas con Gas Oil, todo el día.

Debido al aumento en la previsión de aportes de S.Grande, ayer se dejó de despachar CTR y hoy se dejó de despachar Sala B. Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande y los aportes están del orden de lo previsto. Se registraron algunos aportes en Terra.

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