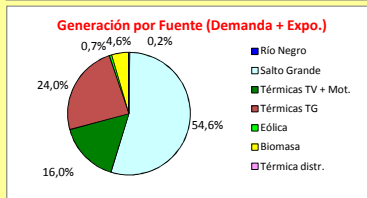
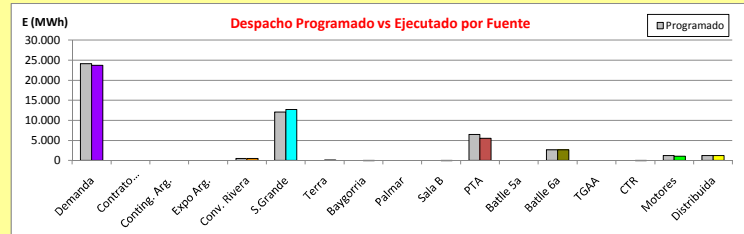
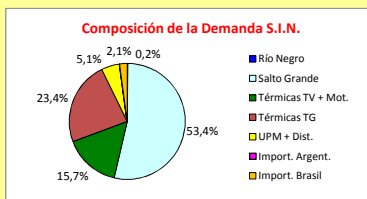
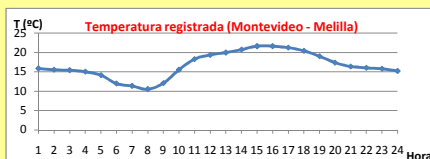
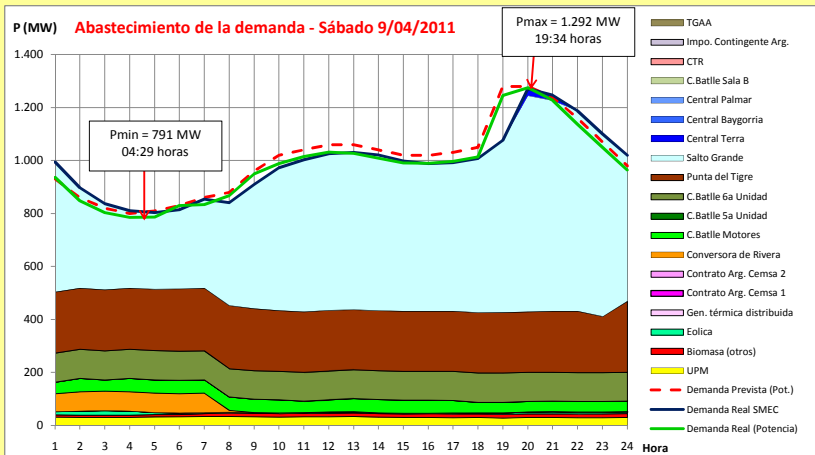


Generación Térmica (MWh)		09-abr
Central Battle		3.720
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.622
• Motores		1.102
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		5.558
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		46
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		12.669
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.211
TOTAL Generación (MWh)		23.705
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.705
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		

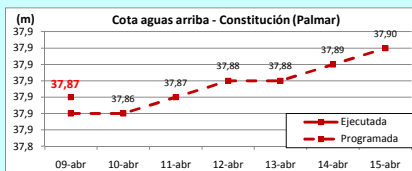
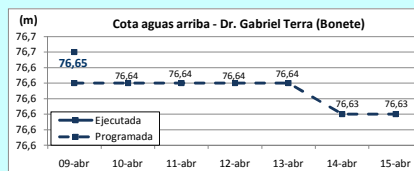
Demanda Programada (MWh)		24.100
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)	-395
Ejecutada - Programada	-1,64%



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

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

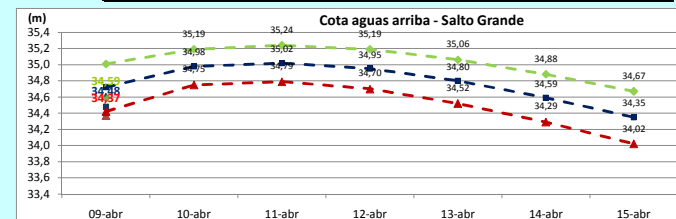


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,64	76,65
Baygorria	53,80	53,78
Palmar	37,86	37,87
SGU	34,42	34,37

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

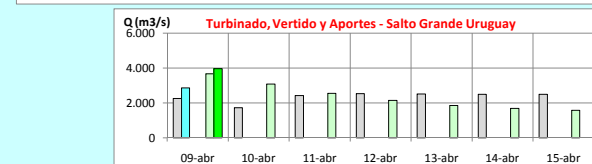


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	10
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.257	2.852

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	202
Baygorria	0	2
Palmar	0	0
SGU	3.675	3.965



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 un 1.64 % inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 6,6 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas del día y últimas de la noche) y buena generación con biomasa por aprox. 44,1 MW medios, de los cuales: 31,7 MW de UPM; 3,6 MW de Bioener; 2,8 MW de Weyerhaeuser; 5,9 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 como estaba programado

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