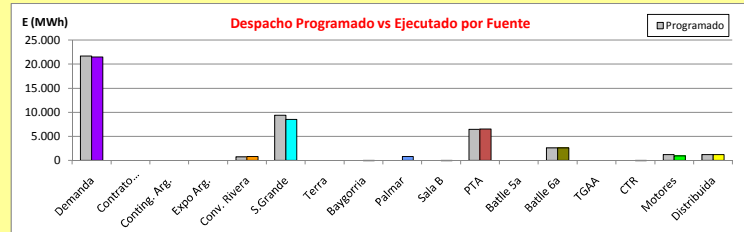
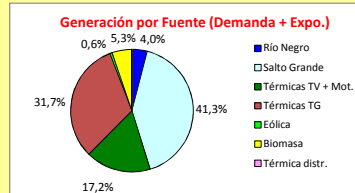
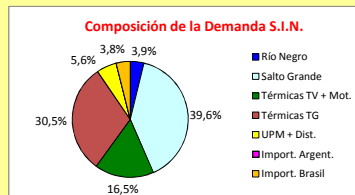
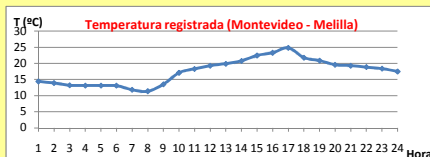
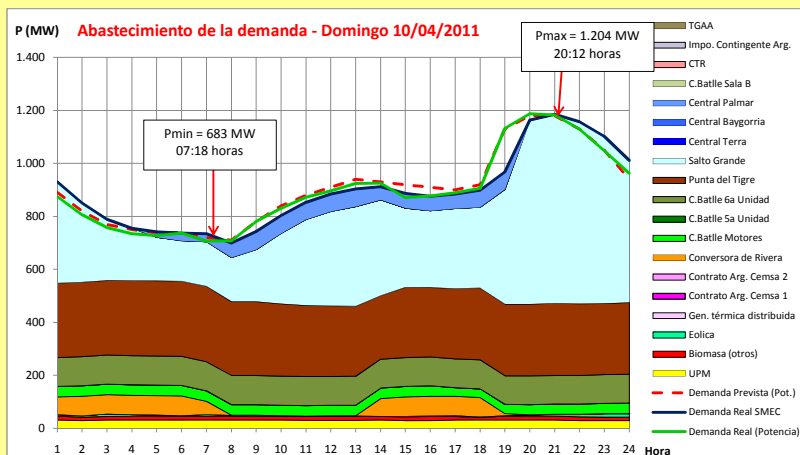


Generación Térmica (MWh)		10-abr
Central Battle		3.551
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.622
• Motores		933
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		6.543
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		824
C. Salto Grande		8.511
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		838
• Rivera		838
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.209
TOTAL Generación (MWh)		21.470
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		21.470
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		

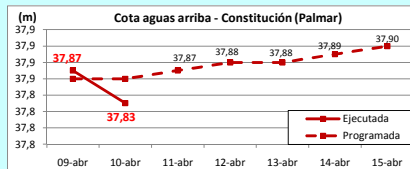
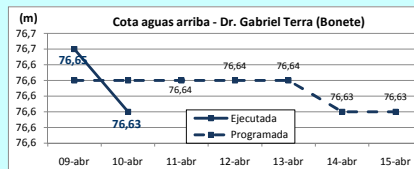
Demanda Programada (MWh)		21.680
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)		-210
Ejecutada - Programada		-0,97%



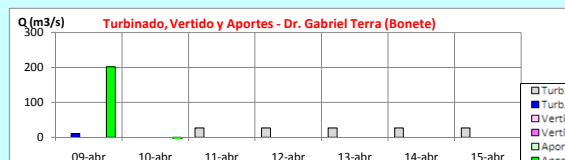
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

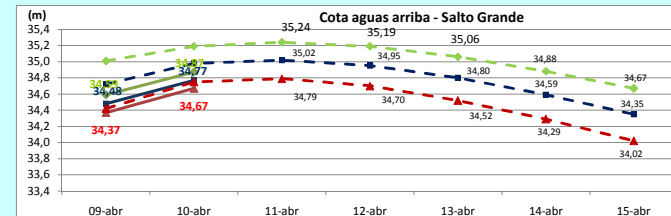


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,64	76,63
Baygorria	53,80	53,76
Palmar	37,86	37,83
SGU	34,75	34,67

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	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	135
SGU	1.722	1.518

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-192
Baygorria	0	-24
Palmar	0	7
SGU	3.075	2.706



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 0,97 % inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 5,4 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas del día y últimas de la noche) y buena generación con biomasa por aprox. 45,3 MW medios, de los cuales: 34,1 MW de UPM; 4,9 MW de Bioener; 3,3 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 hasta las 19 (a menos de 8 a 13)

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