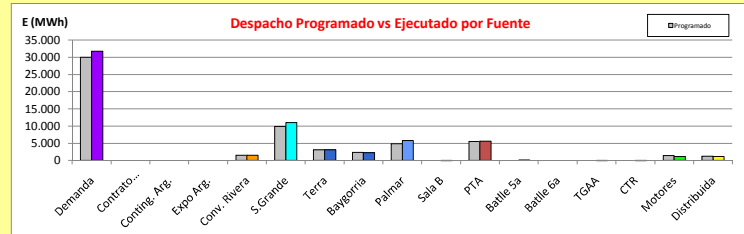
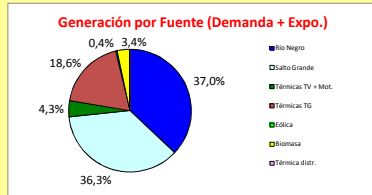
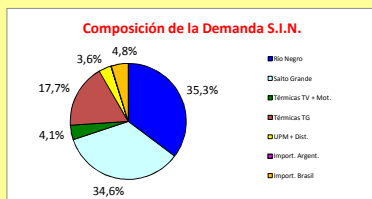
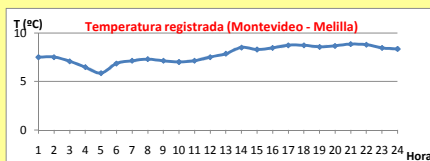
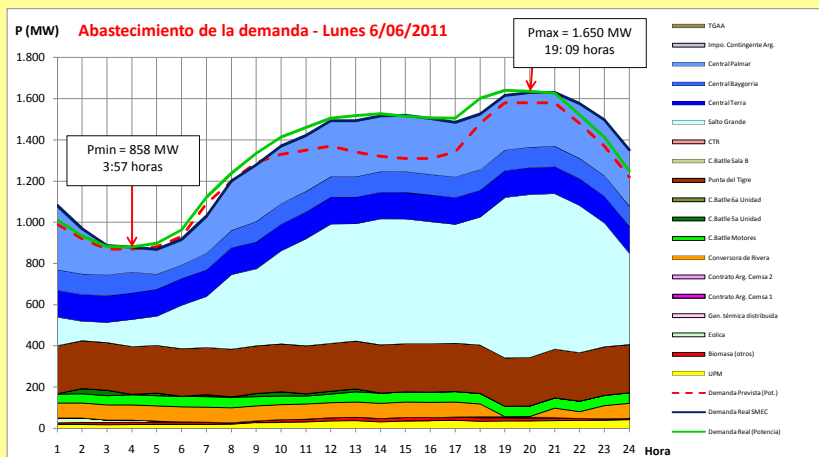


Generación Térmica (MWh)		06-jun
Central Battle		1.303
• Sala B		-6
• 5a		152
• 6a		0
• Motores		1.157
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		5.618
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.117
C. Baygorria		2.298
C. Palmar		5.775
C. Salto Grande		10.987
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.511
• Rivera		1.511
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.133
TOTAL Generación (MWh)		31.741
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		31.741
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		

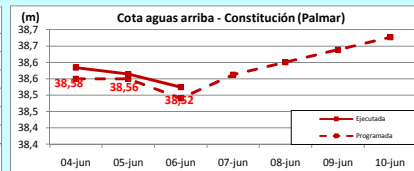
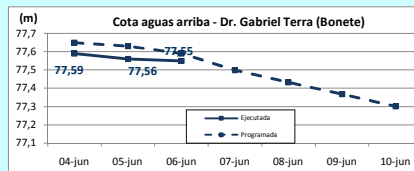
Demanda Programada (MWh)	30.000
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.741
Ejecutada - Programada	5,80%



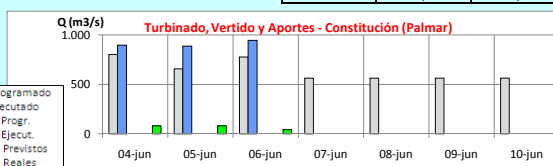
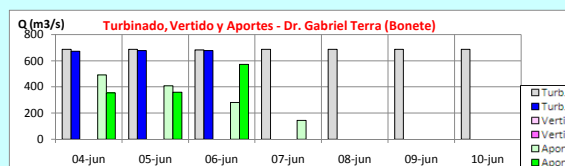
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

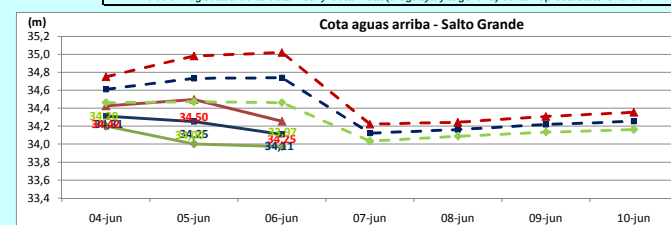


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,59	77,55
Baygorria	53,91	53,64
Palmar	38,49	38,52
SGU	35,02	34,25

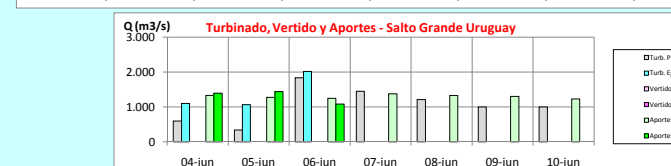
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



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	681	679
Baygorria	751	774
Palmar	776	947
SGU	1.833	2.013
APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	280	573
Baygorria	0	-11
Palmar	0	42
SGU	1.250	1.082



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 5,8% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 5,1 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 42,8 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 30,6 MW de UPM; 5,5 MW de Galfer; 4,1 MW de Bioener.
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 en horas valle y resto.
En el día de ayer se registró el pico de demanda en lo que va del presente año: 31.741 MWh de consumo energético y 1.650 MW el pico de potencia registrado a las 19.09h.
Estos valores aún no superaron los registrados en el mes de agosto del pasado invierno 2010.

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