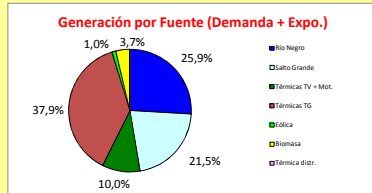
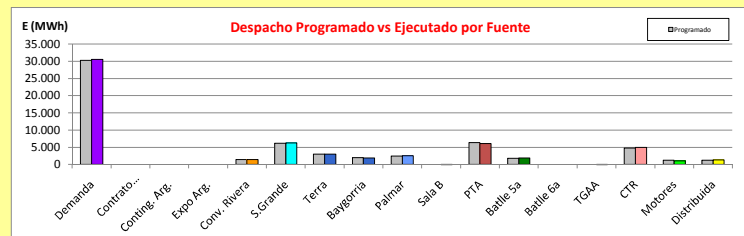
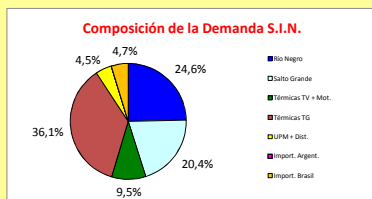
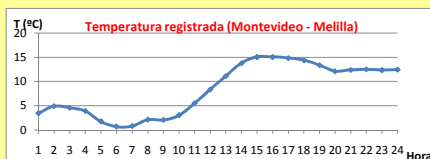
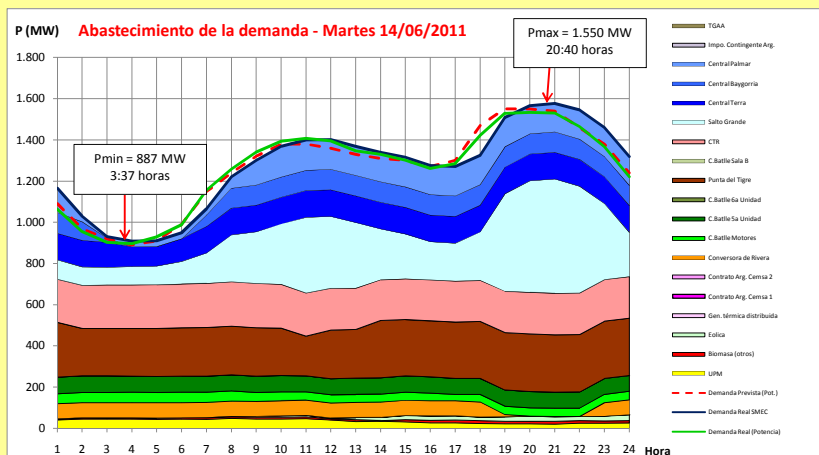


Generación Térmica (MWh)		14-jun
Central Battle		2.915
• Sala B		-4
• 5a		1.881
• 6a		0
• Motores		1.038
Central La Tablada		4.942
Central P. del Tigre		6.078
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.017
C. Baygorria		1.938
C. Palmar		2.569
C. Salto Grande		6.240
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.449
• Rivera		1.449
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.376
TOTAL Generación (MWh)		30.523
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

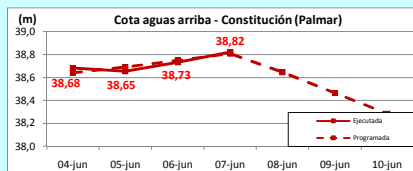
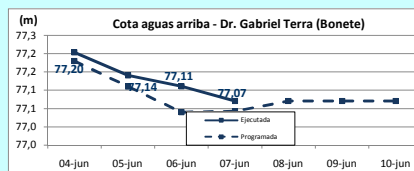
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.523
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.300
Diferencia (MWh)	223
Ejecutada - Programada	0,73%



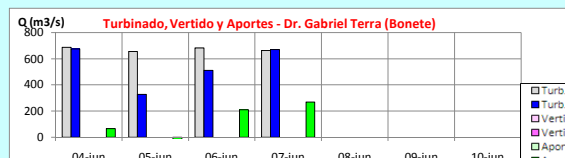
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

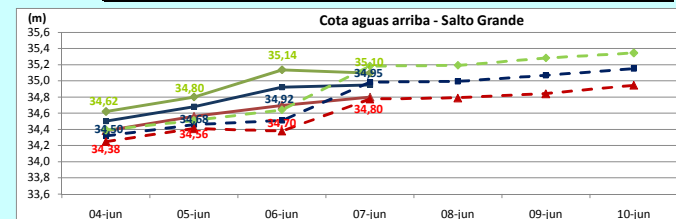


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,04	77,07
Baygorria	53,80	53,78
Palmar	38,81	38,82
SGU	34,78	34,80

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

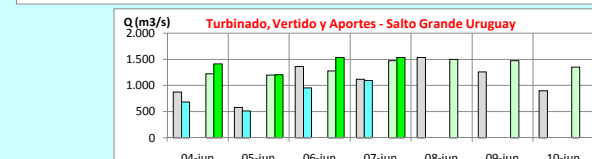


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	663	670
Baygorria	643	653
Palmar	377	394
SGU	1.118	1.093

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	268
Baygorria	0	7
Palmar	0	38
SGU	1.475	1.536



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 0,73% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 12 MW medios aprox. (en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 45,9 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 36 MW de UPM; 5 MW de Galofer, 1,7 MW de Liderstad .
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.

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