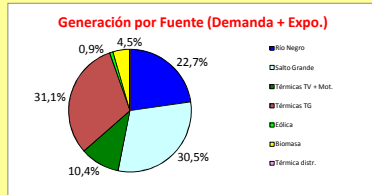
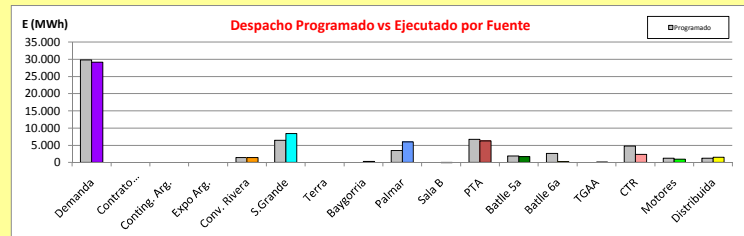
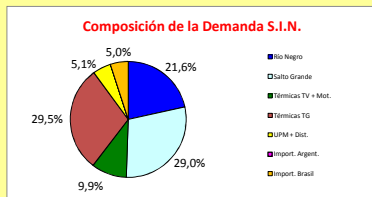
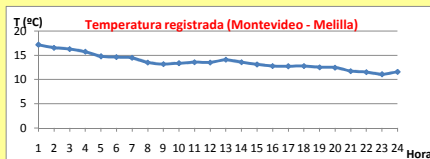
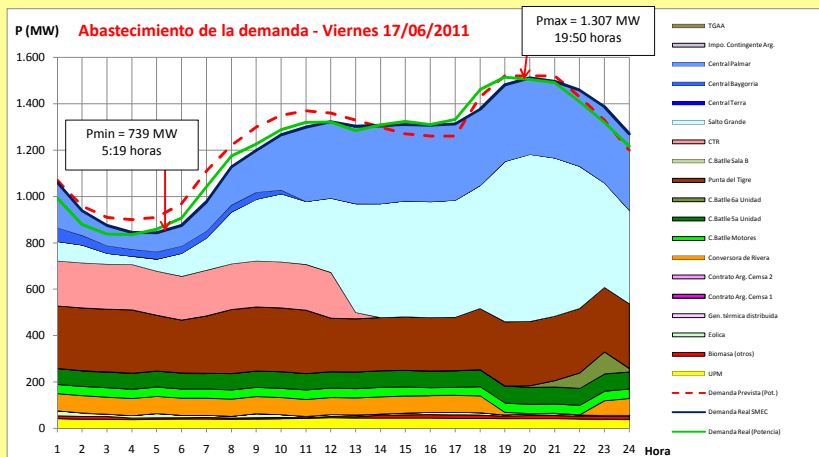


Generación Térmica (MWh)		17-jun
Central Battle		2.873
• Sala B		-4
• 5a		1.701
• 6a		210
• Motores		966
Central La Tablada		2.369
Central P. del Tigre		6.229
Central Maldonado		13
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		331
C. Palmar		5.959
C. Salto Grande		8.442
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.450
• Rivera		1.450
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.493
TOTAL Generación (MWh)		29.159
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

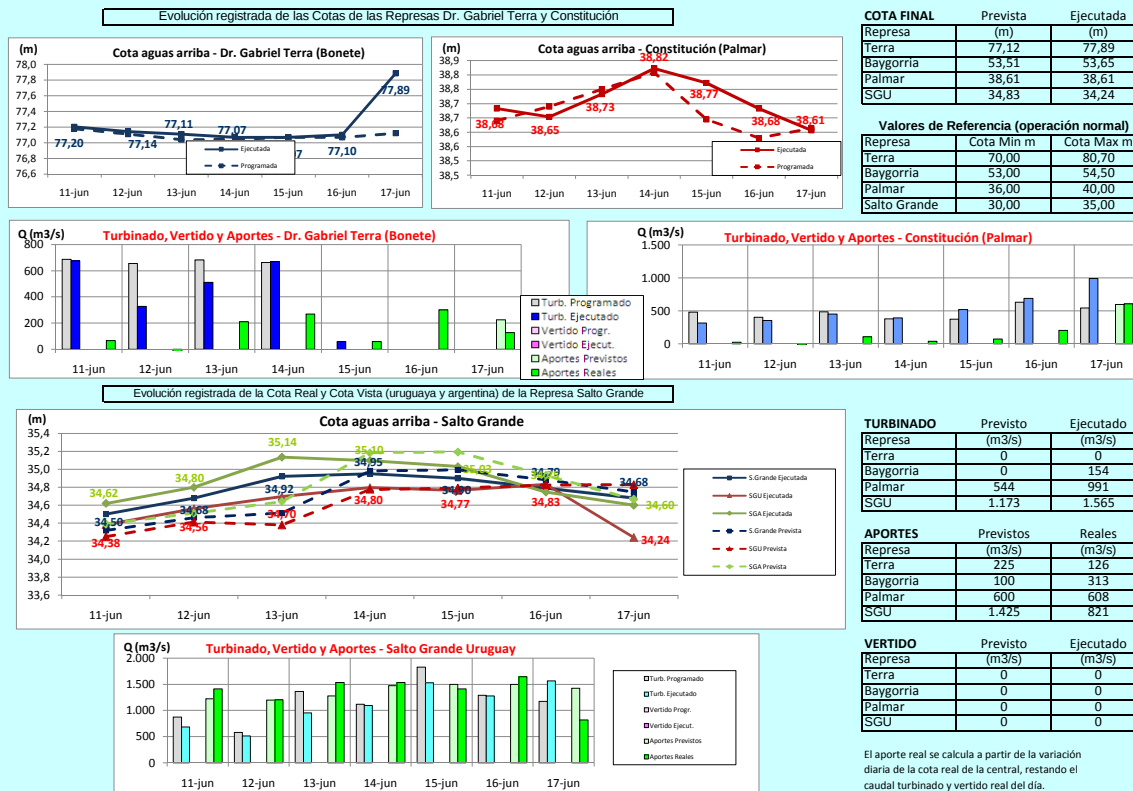
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.159
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.800

Diferencia (MWh) -641
Ejecutada - Programada -2,15%



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



La demanda resultó 2,15% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 10,6 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 52,3 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 41,7 MW de UPM; 4,2 MW de Galfer, 3,9 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.
A las 12.15 salió de servicio CTR por despacho económico, cubriendo con agua de Salto Grande.

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