

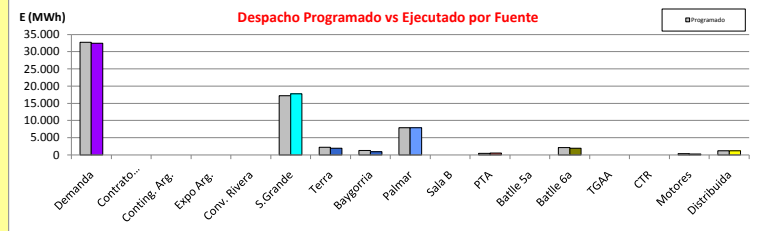
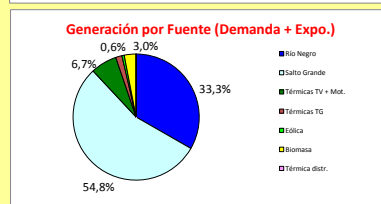
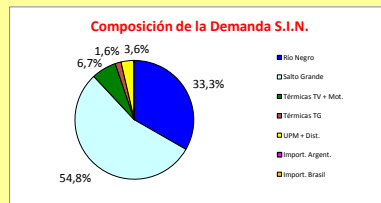
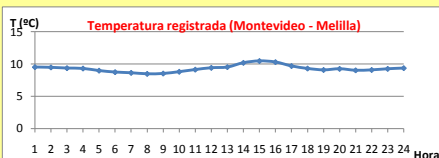
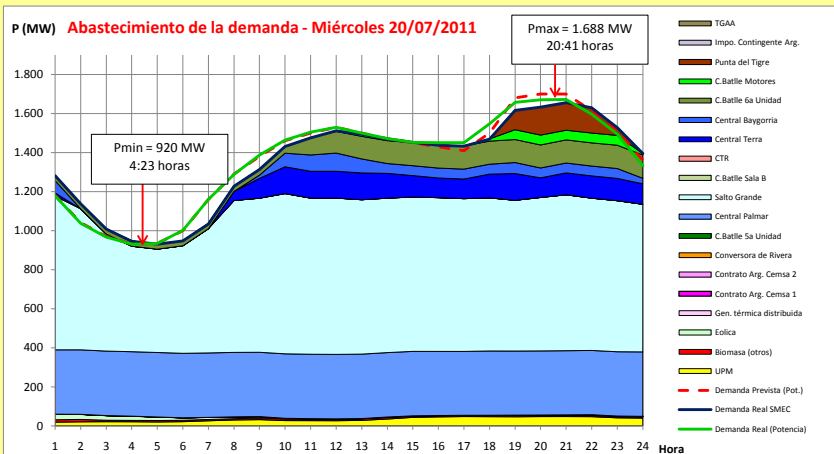
Generación Térmica (MWh)		20-jul
Central Battle		2.183
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.896
• Motores		292
Central La Tablada		-19
Central P. del Tigre		548
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.958
C. Baygorria		935
C. Palmar		7.911
C. Salto Grande		17.773
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.173
TOTAL Generación (MWh)		32.458

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

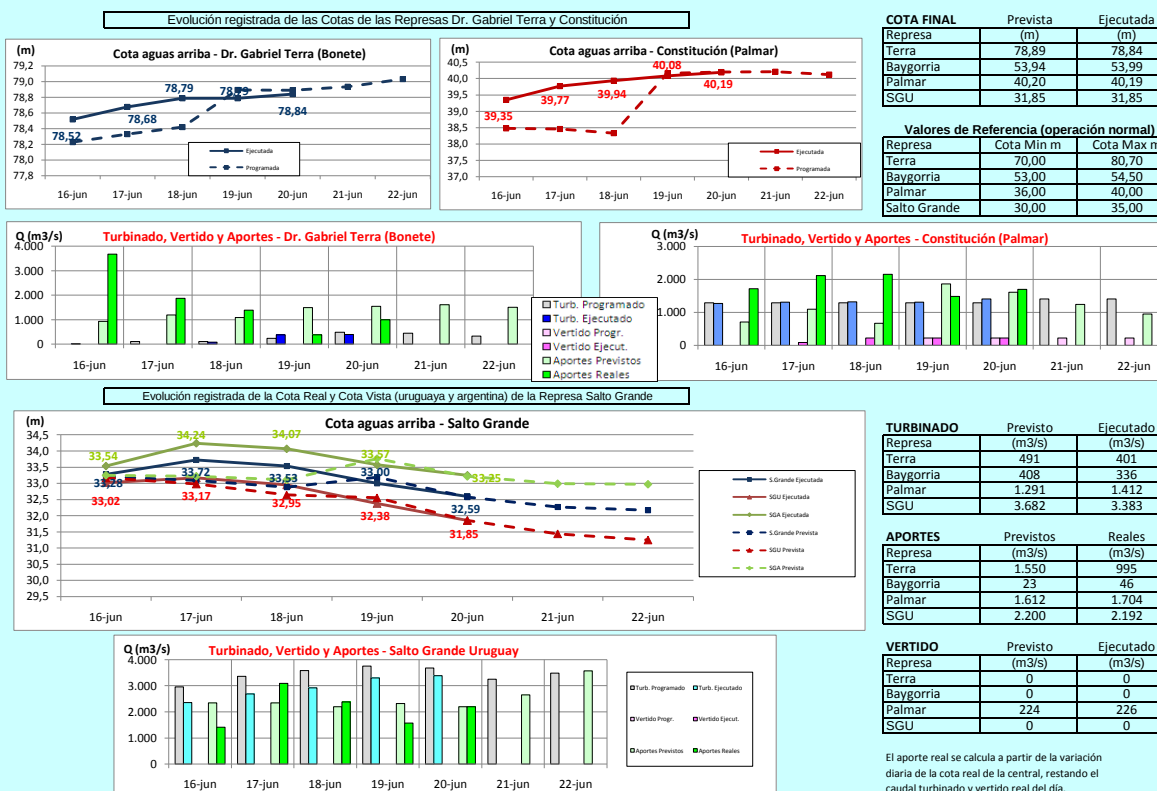
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.458
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	32.699
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-241
Ejecutada - Programada	-0,74%



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



La demanda resultó 0,74% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 8,2 MW medios aprox. (sobre las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 44,5 MW medios, de los cuales: 3,02 MW de Weyerhaeuser; 33,6 MW de UPM; 7,4 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se cubrió el pico de demanda con Punta del Tigre.

OBSERVACIONES

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