

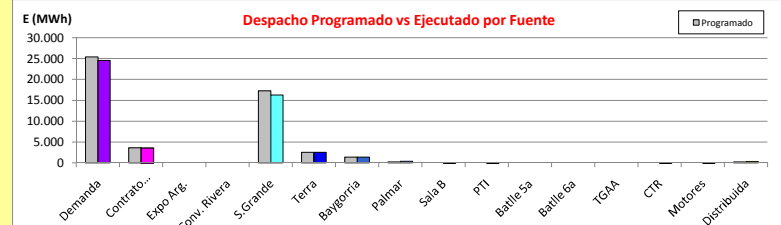
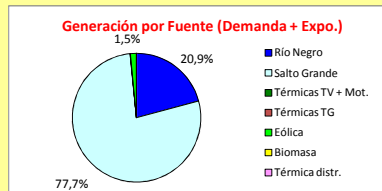
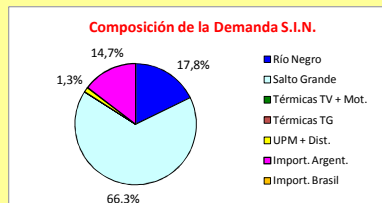
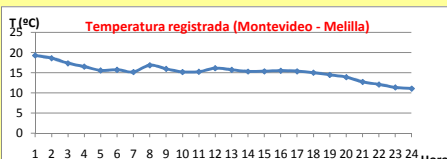
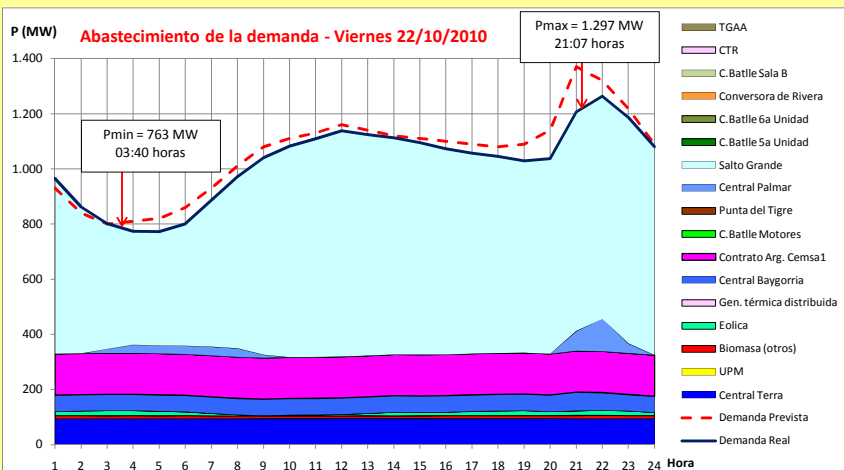
Generación Térmica (MWh)		22-Oct
Central Battle		-12
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-8
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.517
C. Baygorria		1.441
C. Palmar		403
C. Salto Grande		16.259
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Cernsa		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		316
TOTAL Generación (MWh)		24.516

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

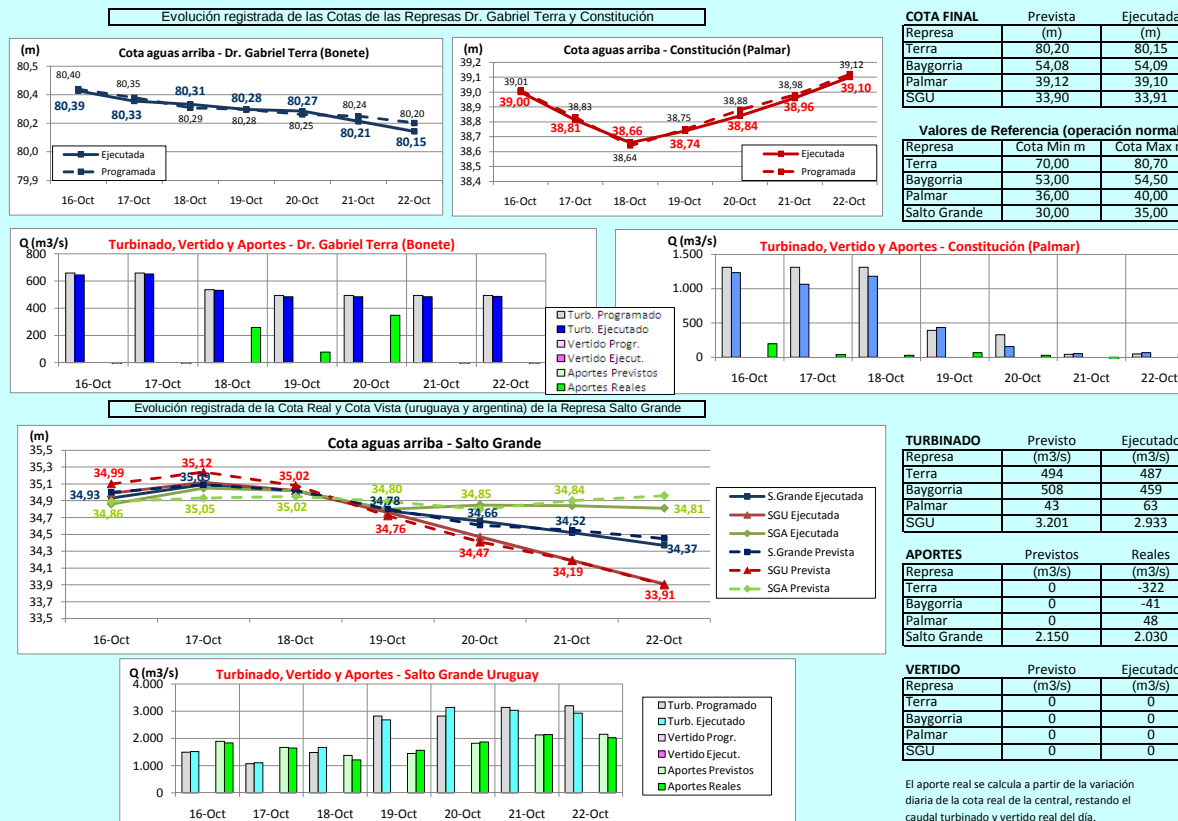
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.516
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 25.350

Diferencia (MWh)	-834
Ejecutada - Programada	-3,29%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó un 3,29% inferior a la prevista.

Se registró buena generación eólica por aprox. 13 MW medios (especialmente en horas de la madrugada y de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 11 MW medios.

UPM consumió aprox. 10,6 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11).

Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día.

La cota vista de SGU continuó disminuyendo respecto de la cota real, terminando aprox. 46cm por debajo, y aprox. 0,9m debajo de la argentina.

En Salto se turbinó algo menos de lo previsto, por la menor demanda registrada. En Palmar se turbinó algo de madrugada para compensar reactiva, y luego en horas del pico de la noche.

La Unidad 4 de Terra continúa en manten. programado hasta el 30/10, así como la Unidad 2 de Palmar, hasta el 9/11.

En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), 6a C. Battle (hasta 8/11), una unidad de PTA (hasta 5/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).