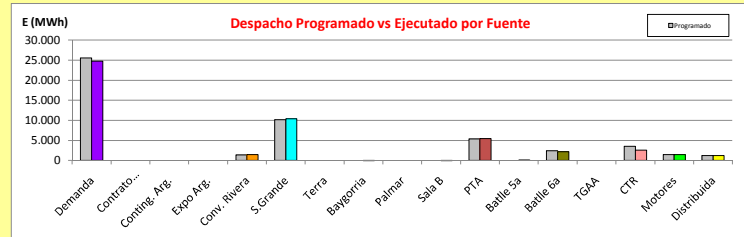
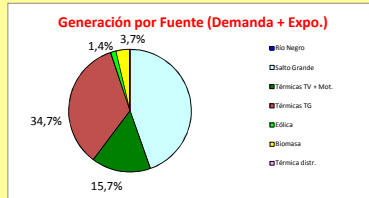
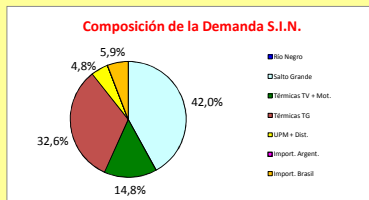
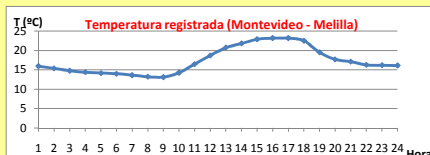
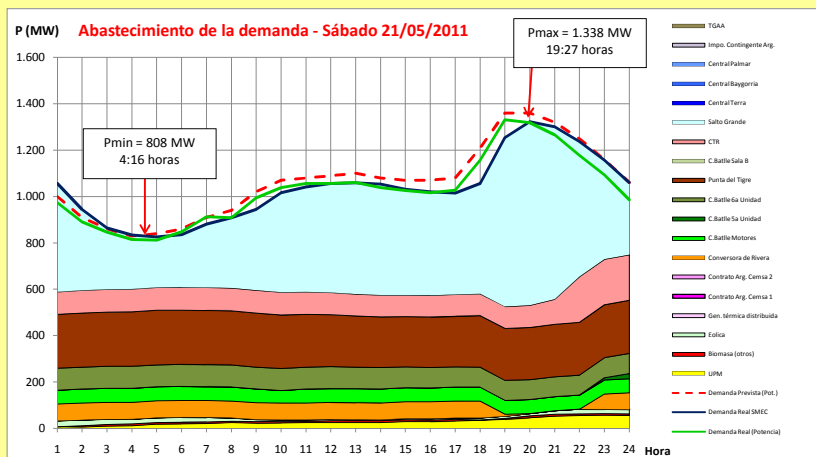


Generación Térmica (MWh)		21-may
Central Battle		3.658
• Sala B		-4
• 5a		31
• 6a		2.190
• Motores		1.440
Central La Tablada		2.617
Central P. del Tigre		5.467
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		10.404
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.450
• Rivera		1.450
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.188
TOTAL Generación (MWh)		24.778
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

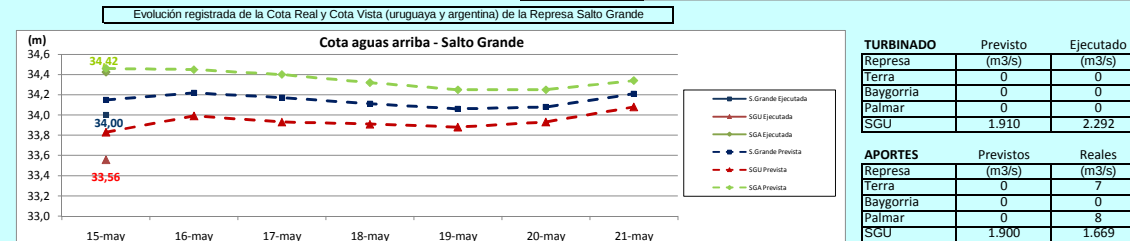
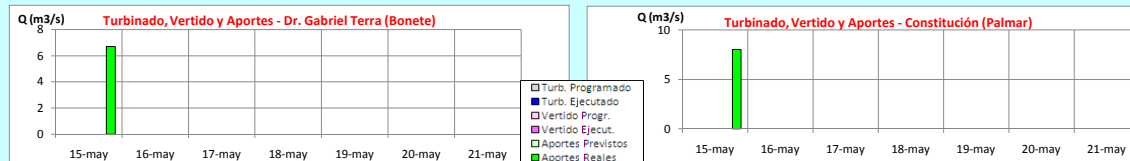
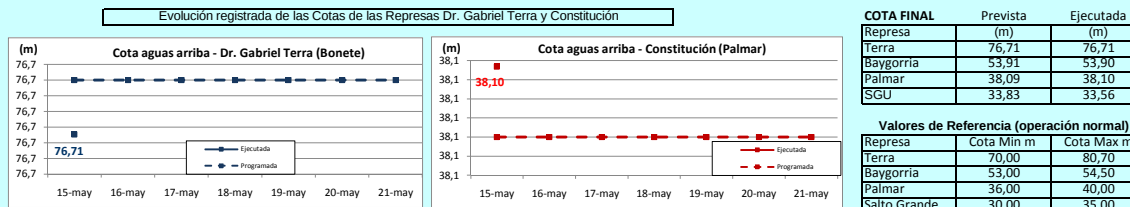
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.778
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		

Demanda Programada (MWh)		25.530
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)		-752
Ejecutada - Programada		-2,95%



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



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 2,95 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 13,8 MW medios aprox. (principalmente en las primeras y últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 29,4 MW de UPM; 4,4 MW de Galofer
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