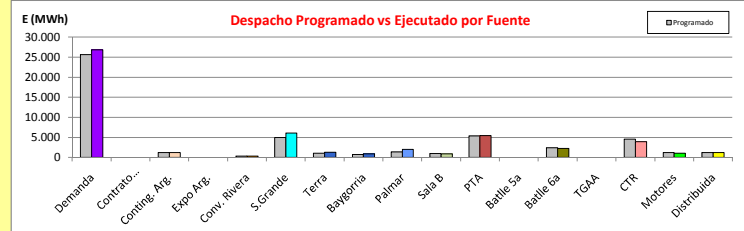
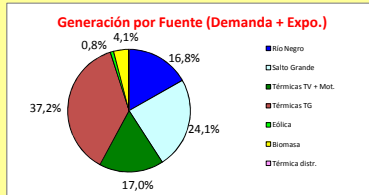
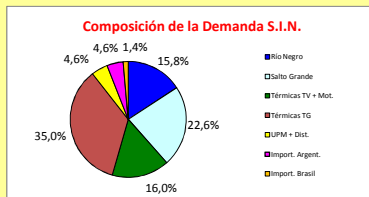
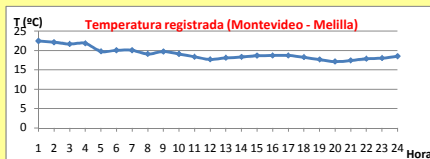
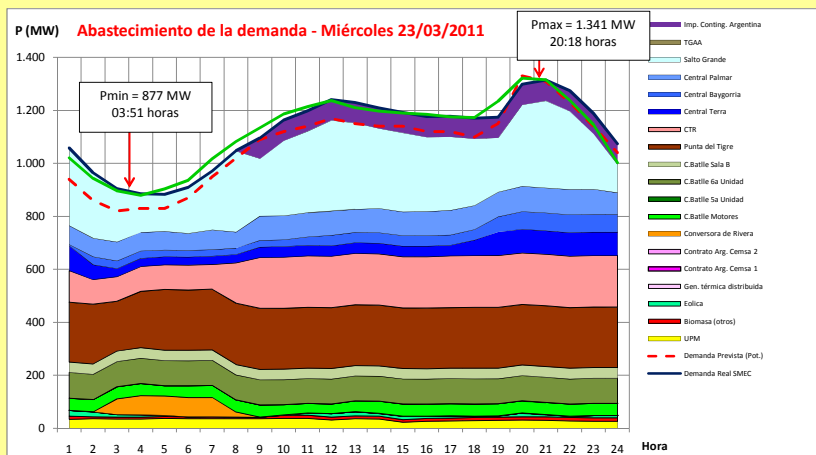


Generación Térmica (MWh)		23-Mar
Central Battle		4.284
• Sala B		943
• 5a		0
• 6a		2.277
• Motores		1.064
Central La Tablada		3.943
Central P. del Tigre		5.436
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.281
C. Baygorria		939
C. Palmar		2.018
C. Salto Grande		6.067
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.232
• Contrato		0
• Contingente		1.232
Brasil		366
• Rivera		366
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.239
TOTAL Generación (MWh)		26.805
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

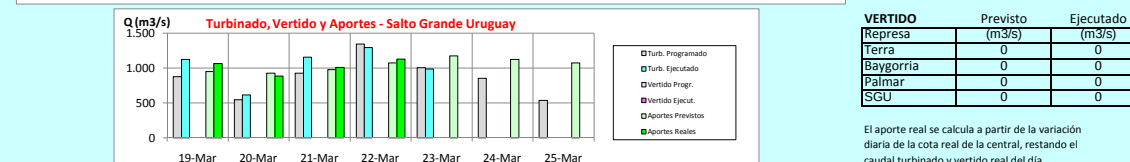
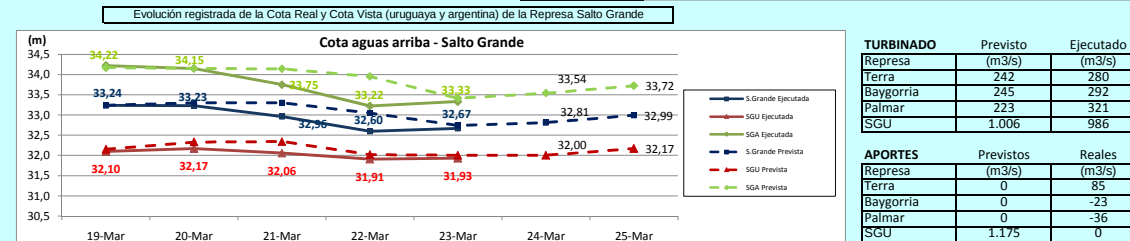
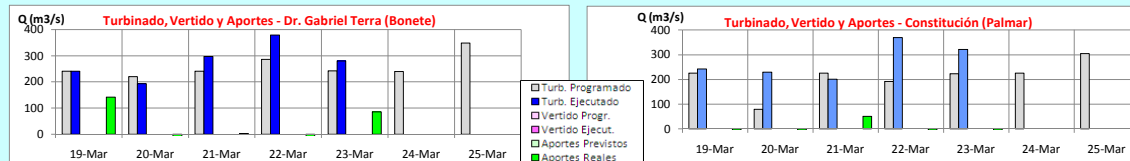
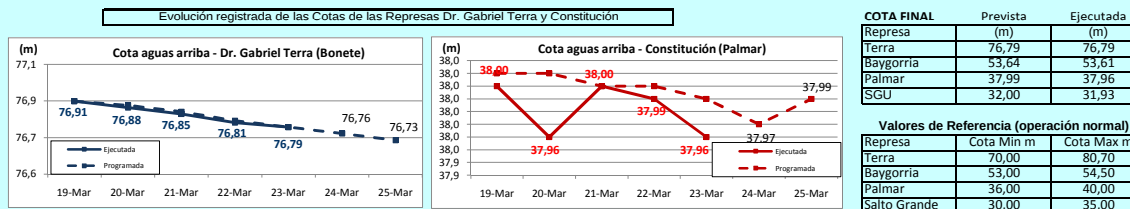
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.805
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.610
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	1.195
Ejecutada - Programada	4,67%



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



La demanda resultó 4,67% superior a la prevista.
Se registró una generación eólica de aprox. 8,49 MW medios y generación con biomasa por aprox. 43,31 MW medios (*)
Entre ellos: 3,14 MW de Gálofer, 6,86 MW de Bioener, 33,09 MW de UPM.

Se contó con 77,01 MW medios de importación contingente de Argentina, durante 16 horas y con la importación de Brasil a través de la Conversora de Rivera de 3 a 8.

(*) Por problemas técnicos en UTE, este post operativo se realiza sin contar con las medidas totales de: Las Rosas, Weyerhaeuser, Nuevo Manantial, Liderdat, Zendaleather y Agroland.

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