



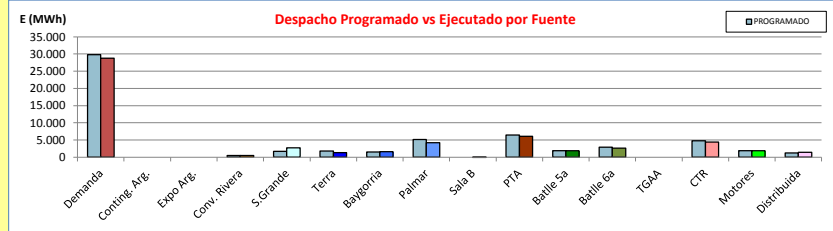
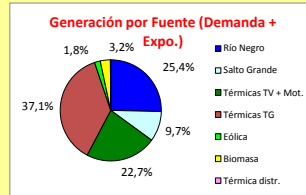
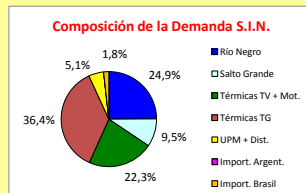
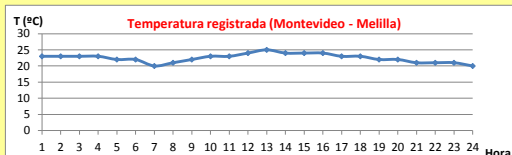
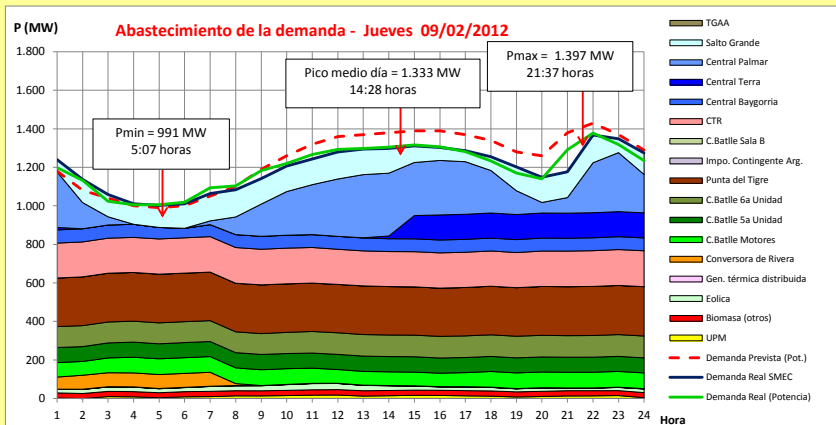
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

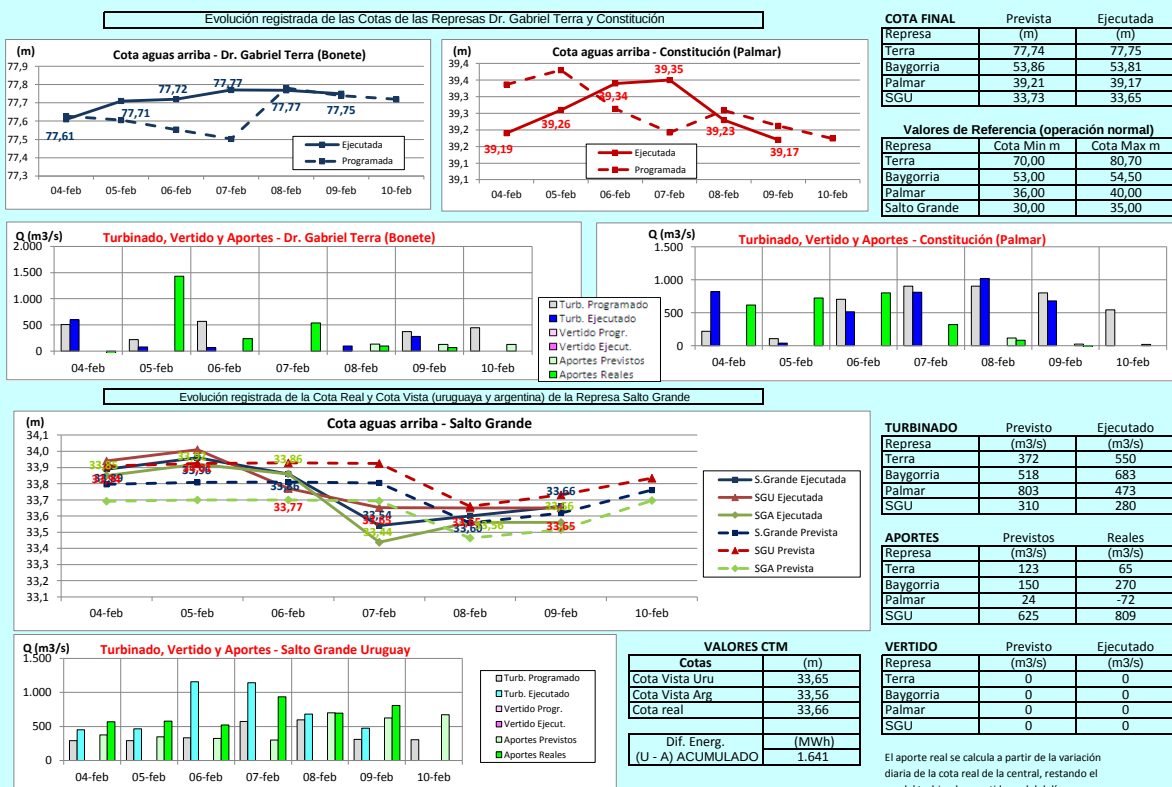
jueves 9 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)		09-feb
Central Batlle		6.411
• Sala B		-4
• 5a		1.883
• 6a		2.660
• Motores		1.872
Central La Tablada		4.403
Central P. del Tigre		6.068
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.320
C. Baygorria		1.583
C. Palmar		4.260
C. Salto Grande		2.728
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.465
TOTAL Generación (MWh)		28.746
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.746
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.820
Diferencia (MWh)	-1.074
Ejecutada - Programada	-3,60%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,6 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,1 MW medios, de los cuales: 11,2 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,6 MW de Liderdat; 11,2 MW de Galofer; 10,3 MW de Bioener
Se generaron 1,4 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaether S.A.)
Se importaron 508 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Las medidas de Liderdat S.A y Alur S.A fueron estimadas por falta de datos.

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