

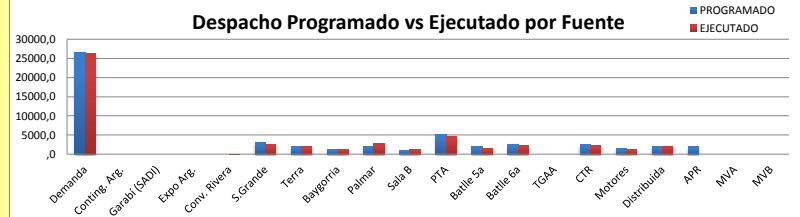
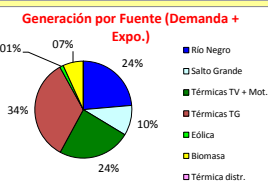
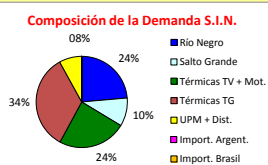
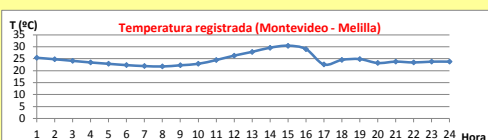
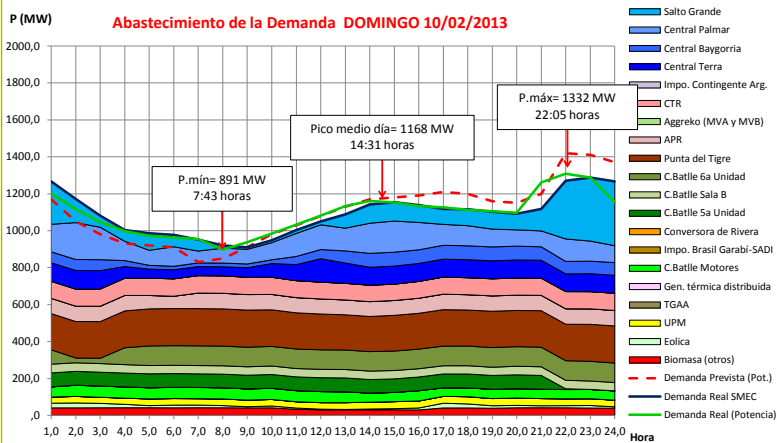


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

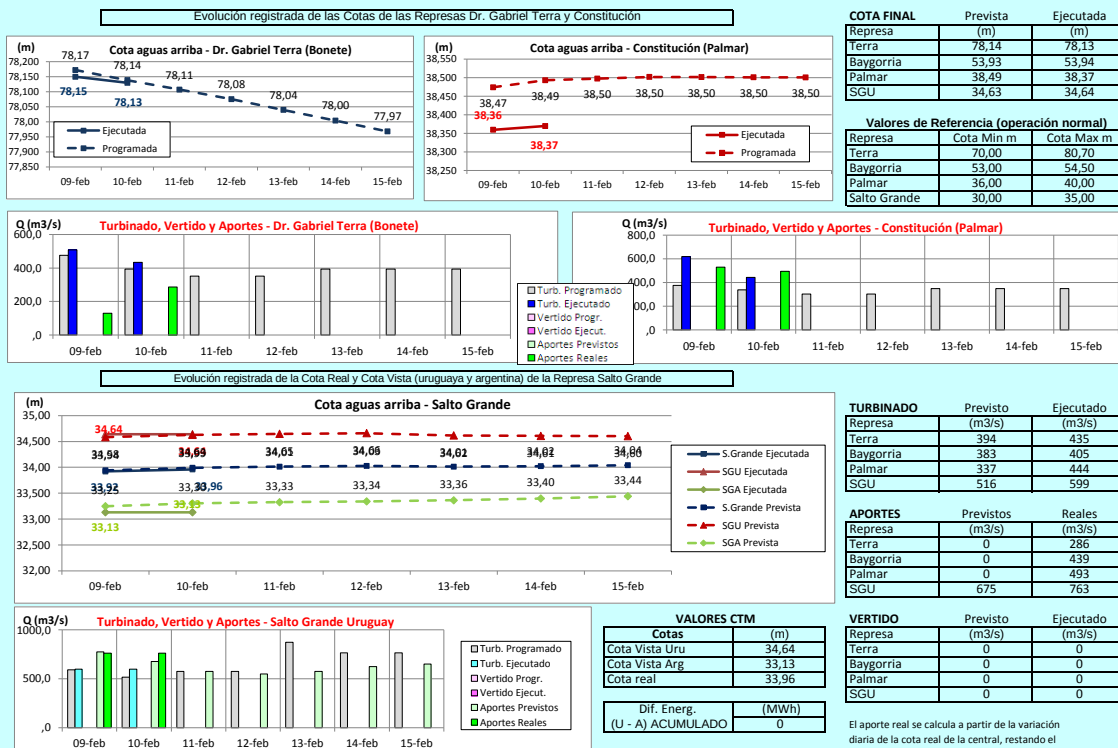
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 10 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		10-feb
Central Battle		6.344
• Sala B		1.094
• 5a		1.566
• 6a		2.345
• Motores		1.339
Central La Tablada		2.217
Central P. del Tigre		6.700
• PTI		4.736
• APR		1.964
Aggreko (MVA y MVB)		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.079
C. Baygorria		1.292
C. Palmar		2.809
C. Salto Grande		2.629
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.099
TOTAL Generación (MWh)		26.164
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.164
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.430
Diferencia (MWh)		-266
Ejecutada - Programada		-1,01%



EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,01 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,6 MW medios, de los cuales:
36,37 MW de UPM S.A.; 10,6 MW de Bioener S.A.; 9,47 MW de Fenilol S.A.; 8,81 MW de Galofer S.A.; 4,64 MW de Liderdast S.A.; 2,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,11 MW de Ponlar S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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