



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

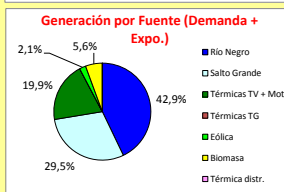
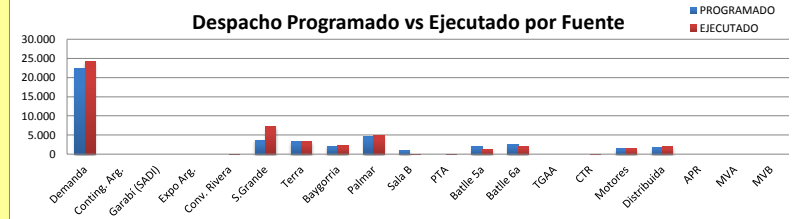
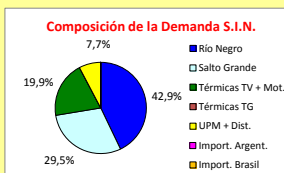
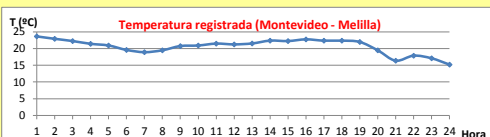
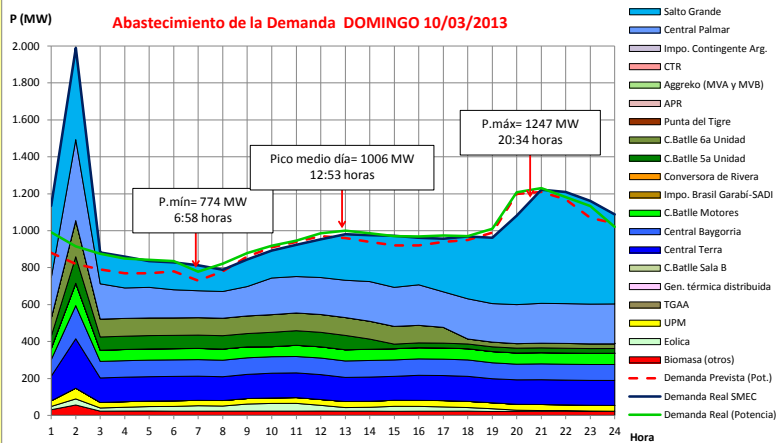
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 10 de marzo de 2013

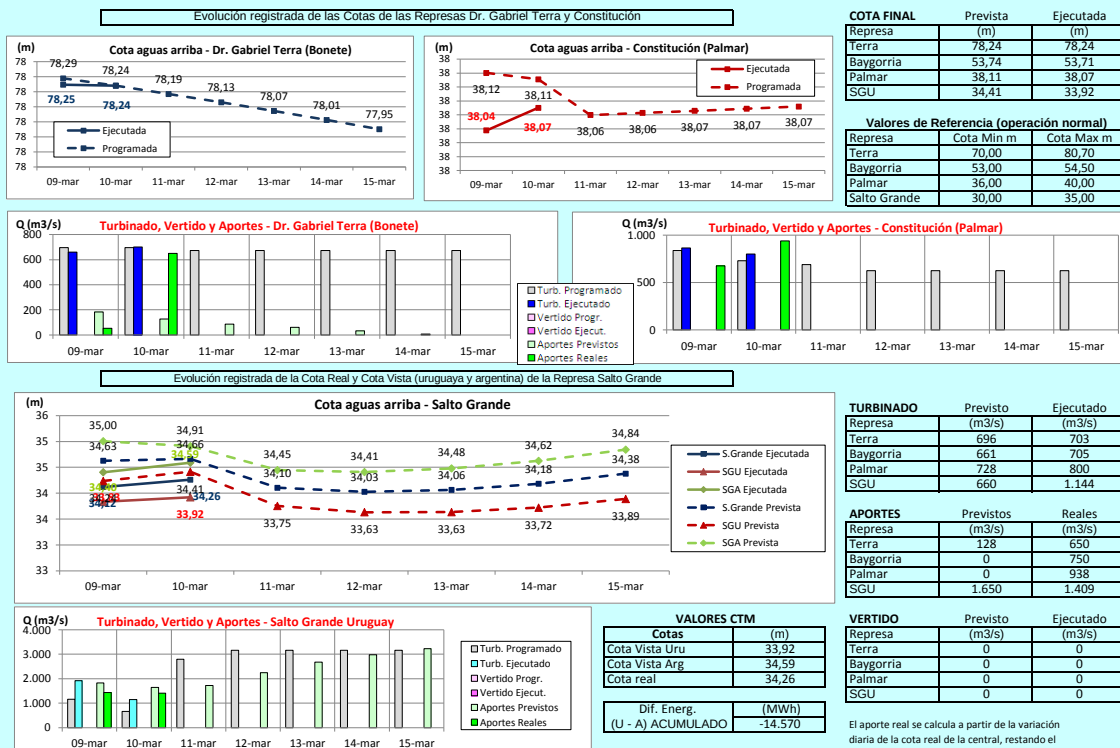
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.846
• Sala B	-4
• 5a	1.337
• 6a	1.997
• Motores	1.516
Central La Tablada	-96
Central P. del Tigre	-1
• PTI	-1
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.324
C. Baygorria	2.213
C. Palmar	4.917
C. Salto Grande	7.199
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.882
TOTAL Generación (MWh)	24.279

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.279
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	22.310
Diferencia (MWh)	1.969
Ejecutada - Programada	8,82%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 8,82 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 21,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,4 MW medios, de los cuales:
32,64 MW de UPM S.A.; 11,31 MW de Bioener S.A.; 5,63 MW de Galofer S.A.; 5,1 MW de Fenilol S.A.; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,26 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.
A las 2 hs. se contabiliza la suma de 2 horas reloj por el cambio de hora.
A las 14 hs. se reprogramó la semana bajando 5ta y 6ta a mínimo técnico.

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