



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

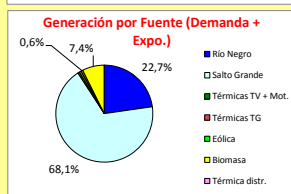
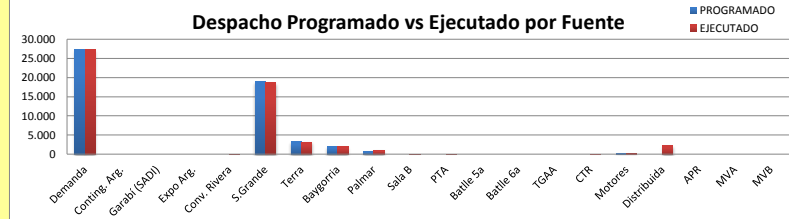
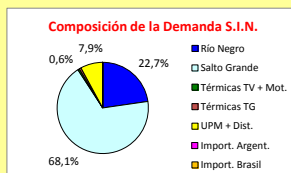
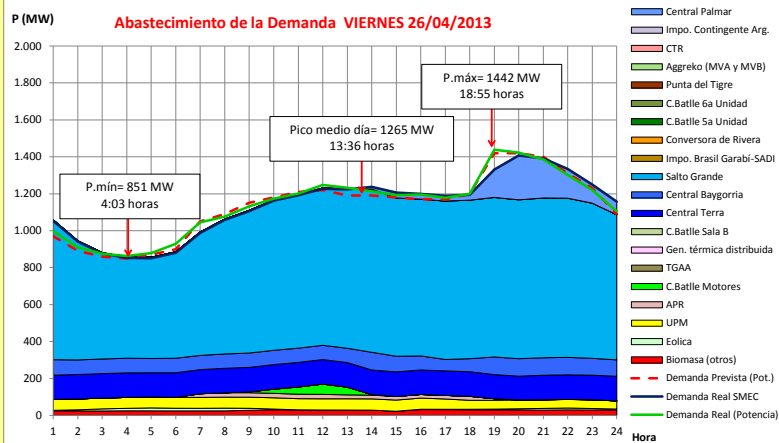
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 26 de abril de 2013

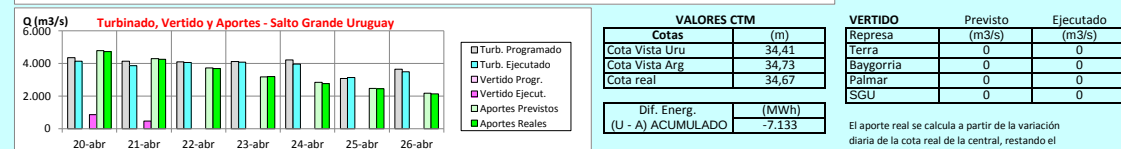
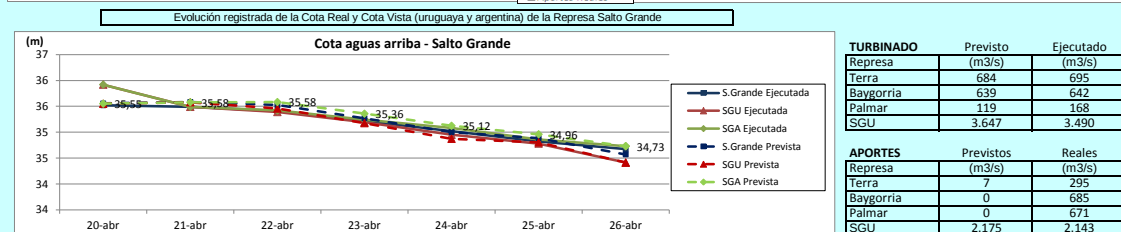
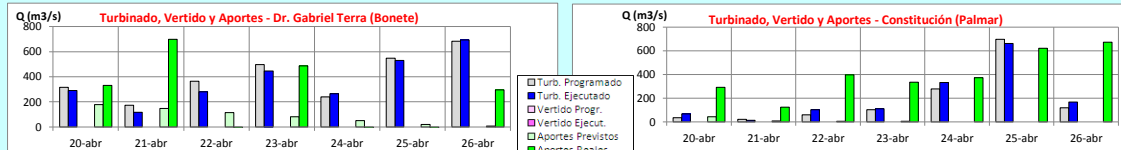
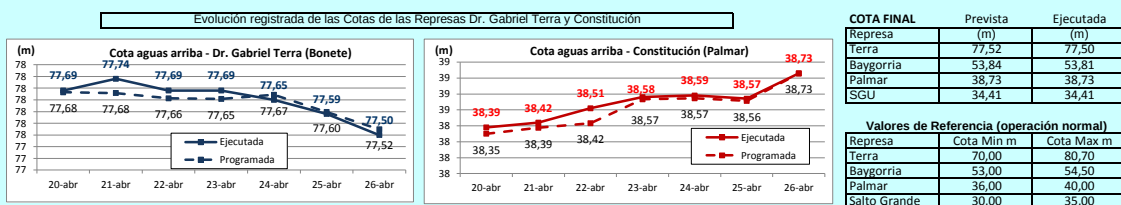
Generación Térmica (MWh)		26-abr
Central Battle		159
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		163
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		266
• PTI		-6
• APR (A, B y C)		272
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.178
C. Baygorria		1.968
C. Palmar		1.059
C. Salto Grande		18.601
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.162
TOTAL Generación (MWh)		27.306

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.306
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.210
Diferencia (MWh)	96
Ejecutada - Programada	0,35%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,35 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 84 MW medios, de los cuales:
56,12 MW de UPM S.A.; 11,89 MW de Galofer S.A.; 9,31 MW de Bioener S.A.; 2,98 MW de Ponlar S.A.; 2,91 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,75 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
APR B y Motores CB estuvieron generando por concepto de pruebas y ensayos.
Los valores de cotas vistas y diferencia de energía (U-A) ejecutadas en SG son estimadas.

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