



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

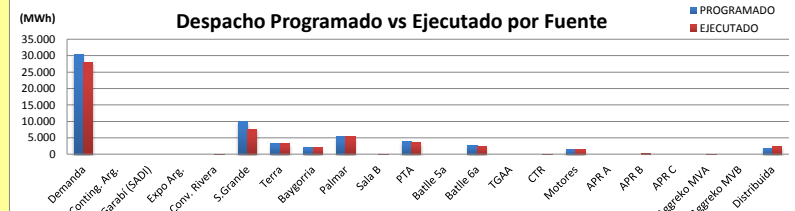
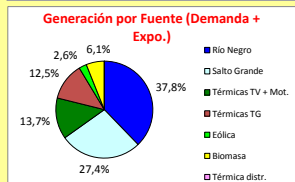
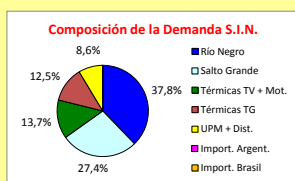
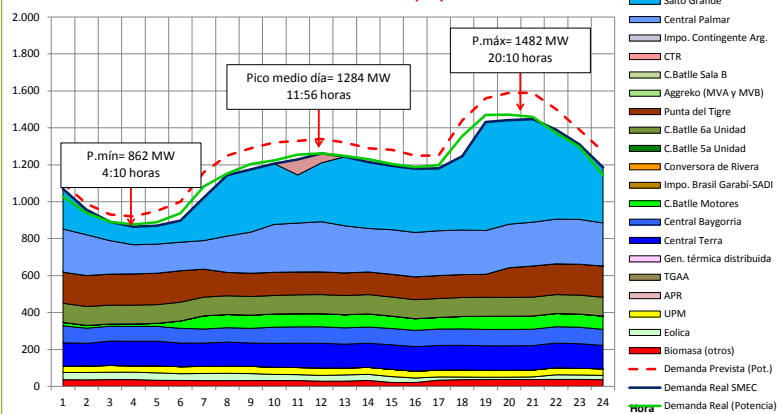
Jueves 13 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		13-jun
Central Battle		3.831
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.454
• Motores		1.381
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		3.537
APR A		0
APR B		136
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.135
C. Baygorria		2.056
C. Palmar		5.359
C. Salto Grande		7.643
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.405
TOTAL Generación (MWh)		28.057

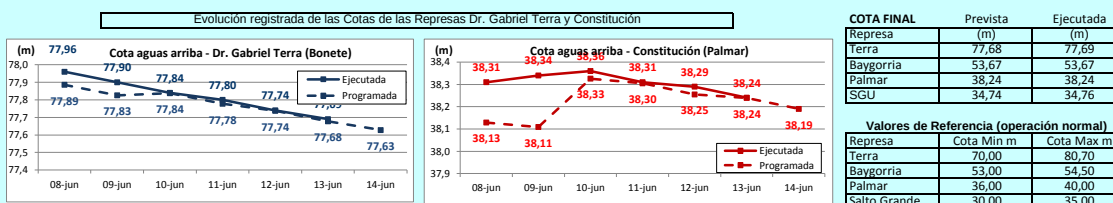
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.057
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.310
Diferencia (MWh)	-2.253
Ejecutada - Programada	-7.43%

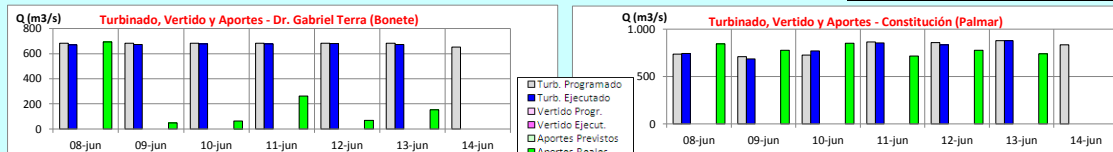
Abastecimiento de la Demanda JUEVES 13/06/2013



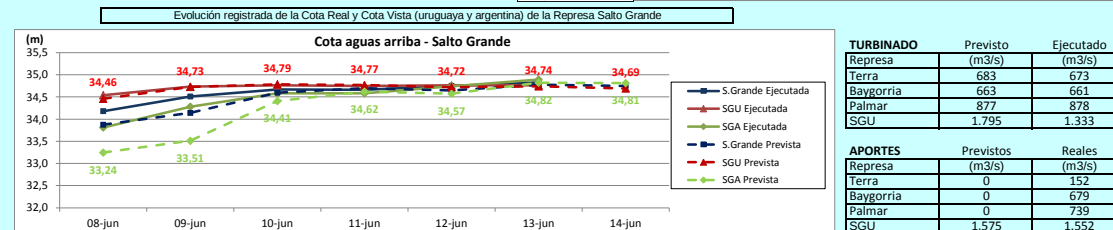
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



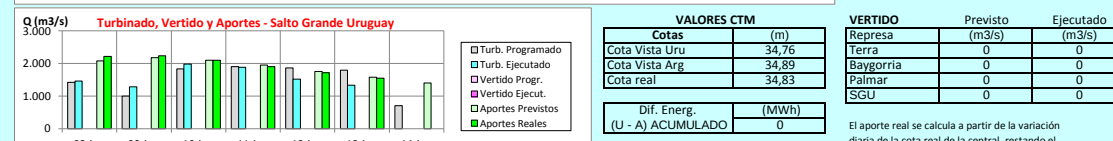
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		77,68	77,69
Baygorria		53,67	53,67
Palmar		38,24	38,24
SGU		34,74	34,76



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		683	673
Baygorria		663	661
Palmar		877	878
SGU		1.795	1.333



APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		0	152
Baygorria		0	679
Palmar		0	739
SGU		1.575	1.552



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru		34,76
Cota Vista Arg		34,89
Cota real		34,83
Dif. Energ.	(MWh)	0
(U - A) ACUMULADO		

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 7,43 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 30 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,6 MW medios, de los cuales:
37,51 MW de UPM S.A.; 11,05 MW de Galofer S.A.; 9 MW de Feniról S.A.; 8,06 MW de Bioener S.A.; 3,28 MW de Ponlar S.A.; 1,07 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,6 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
APR B generó por concepto de pruebas unos 136 MWh

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