



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

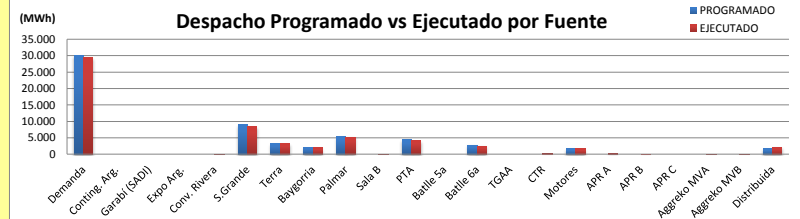
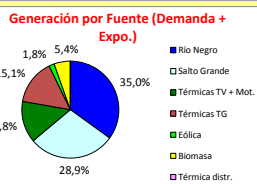
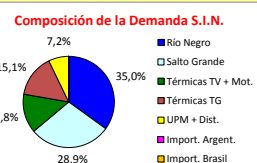
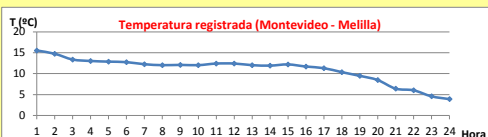
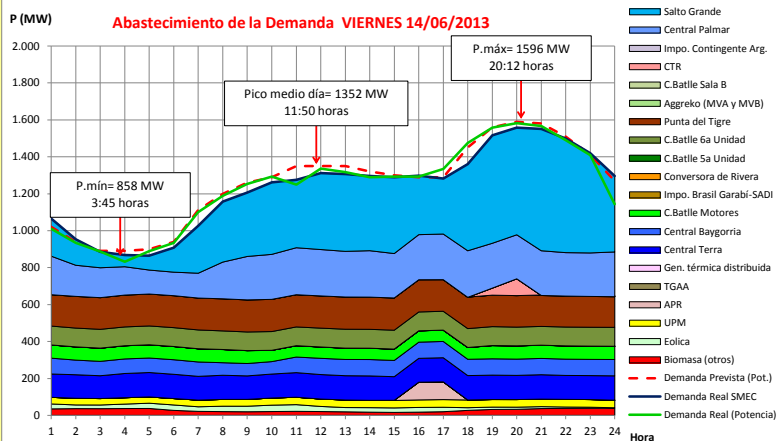
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 14 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		14-jun
Central Battle		4.075
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.446
• Motores		1.633
Central La Tablada		84
Central P. del Tigre		4.170
APR A		193
APR B		20
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.125
C. Baygorria		1.989
C. Palmar		5.185
C. Salto Grande		9.521
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.115
TOTAL Generación (MWh)		29.480

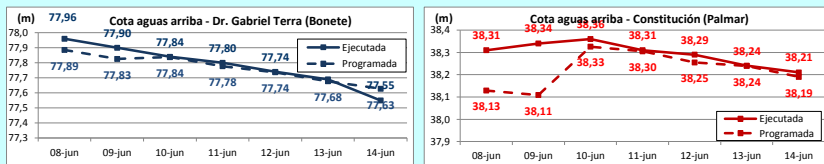
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.480
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.060
Diferencia (MWh)	-580
Ejecutada - Programada	-1,93%



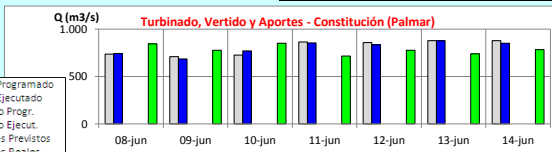
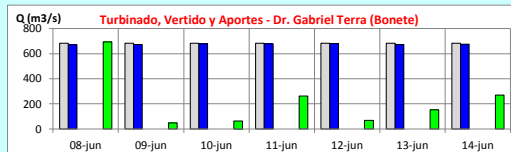
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

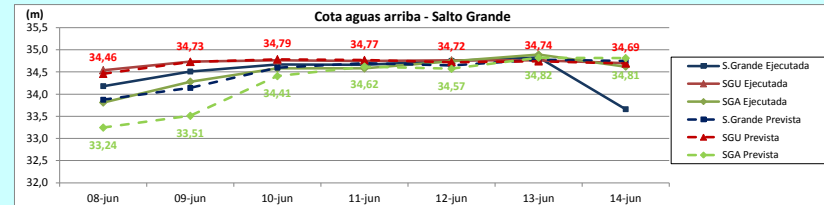


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,63	77,55
Baygorria	53,68	53,69
Palmar	38,19	38,21
SGU	34,69	34,70

Valores de Referencia (operación normal)	
Represa	Cota Min m
Terra	70,00
Baygorria	53,00
Palmar	36,00
Salto Grande	30,00

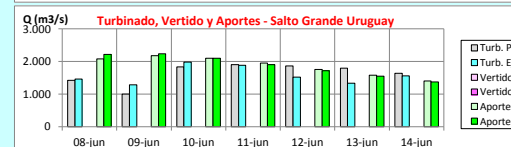


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	675
Baygorria	663	636
Palmar	877	851
SGU	1.638	1.554

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	269
Baygorria	0	666
Palmar	0	782
SGU	1.400	1.369



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,70
Cota Vista Arg	34,62
Cota real	33,66
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	1.775

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 1,93 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 21,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67 MW medios, de los cuales:
38,77 MW de UPM S.A.; 8,72 MW de Bioener S.A.; 7,42 MW de Fenilol S.A.; 5,47 MW de Galofer S.A.; 5,07 MW de Ponlar S.A.; 1,06 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,47 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 20 MWh

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