



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

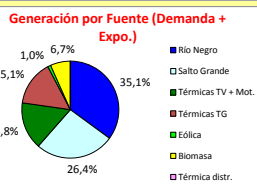
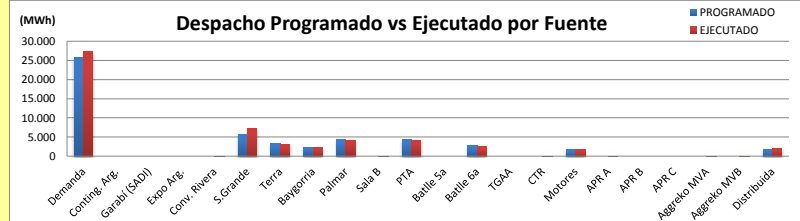
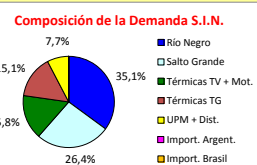
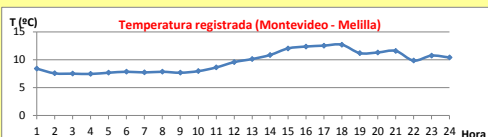
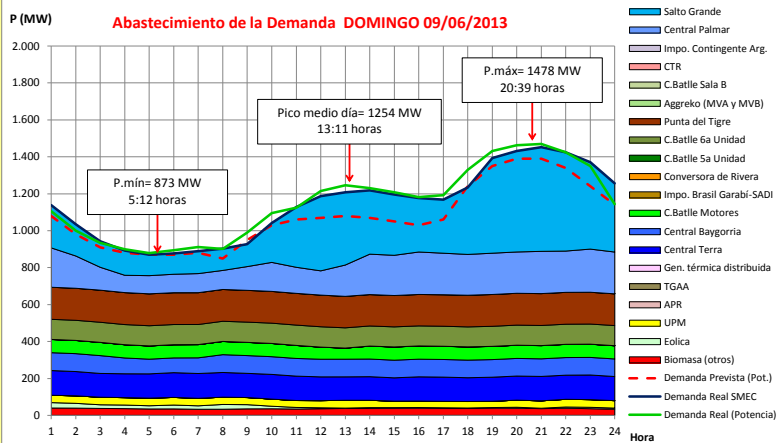
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 9 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		09-jun
Central Battle		4.320
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.617
• Motores		1.707
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		4.182
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.142
C. Baygorria		2.246
C. Palmar		4.211
C. Salto Grande		7.225
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.094
TOTAL Generación (MWh)		27.368

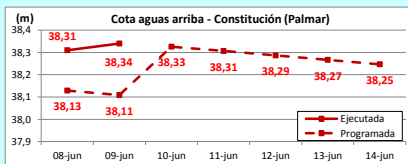
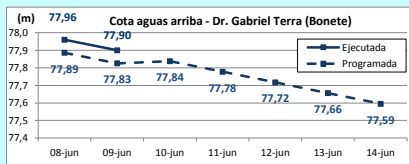
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.368
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.810
Diferencia (MWh)	1.558
Ejecutada - Programada	6,04%



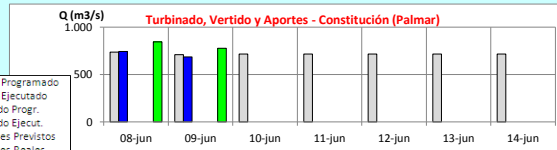
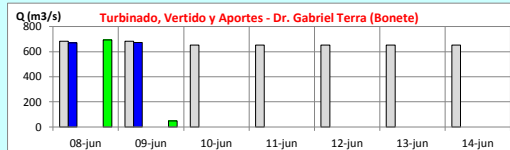
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

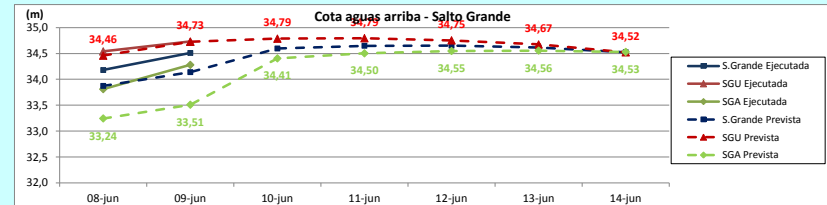


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,83	77,90
Baygorria	53,85	53,69
Palmar	38,11	38,34
SGU	34,73	34,73

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

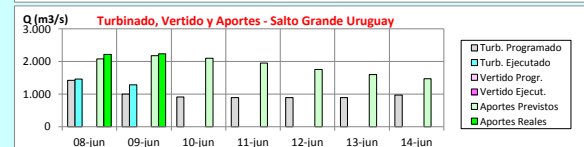


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	673
Baygorria	746	732
Palmar	710	684
SGU	1.001	1.280

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	48
Baygorria	0	669
Palmar	0	776
SGU	2.175	2.234



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,73
Cota Vista Arg	34,28
Cota real	34,51
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	10.047

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 6,04 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 76 MW medios, de los cuales:
39,03 MW de UPM S.A.; 11,71 MW de Galofer S.A.; 9,7 MW de Feniroi S.A.; 9,21 MW de Bioener S.A.; 3,02 MW de Ponlar S.A.; 2,69 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,7 MW de Alcoholes del Uruguay 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