



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

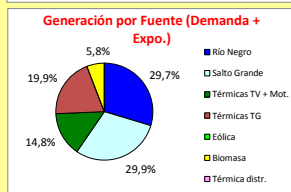
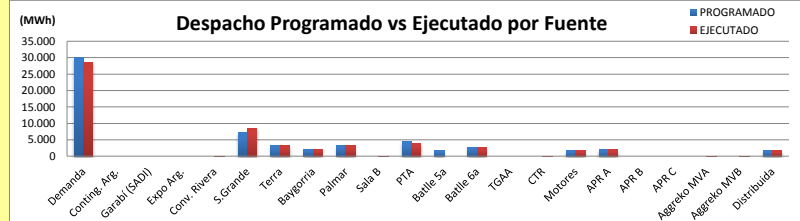
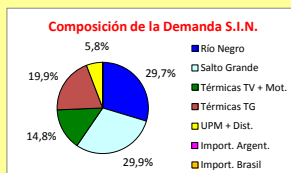
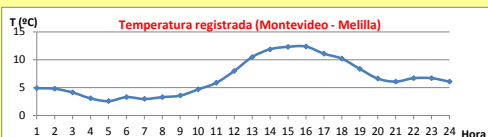
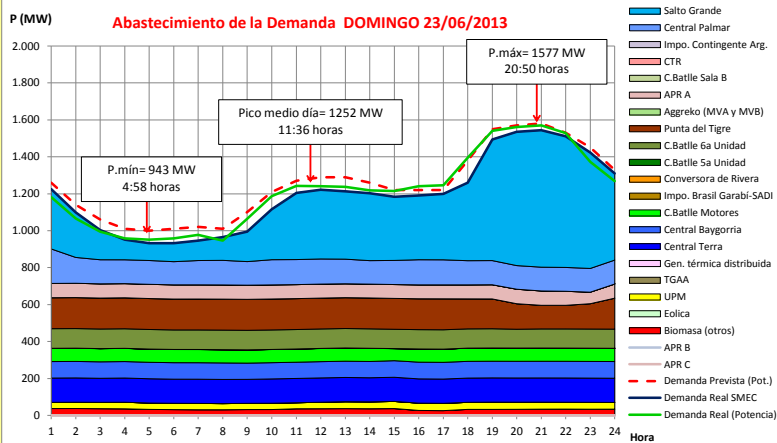
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 23 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		23-jun
Central Battle		4.236
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.521
• Motores		1.719
Central La Tablada		-97
Central P. del Tigre		3.869
APR A		1.921
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.147
C. Baygorria		2.145
C. Palmar		3.210
C. Salto Grande		8.568
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.665
TOTAL Generación (MWh)		28.665

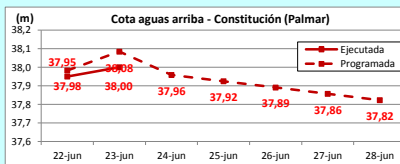
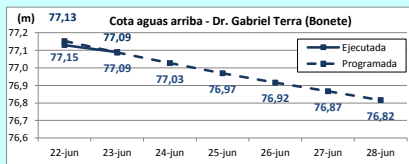
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.665
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.980
Diferencia (MWh)		-1.315
Ejecutada - Programada		-4,39%



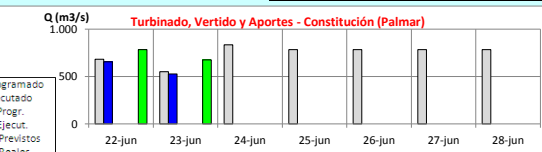
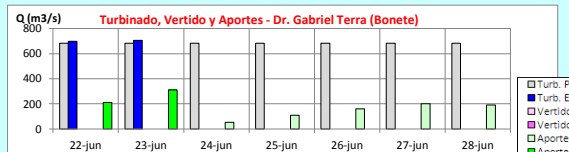
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

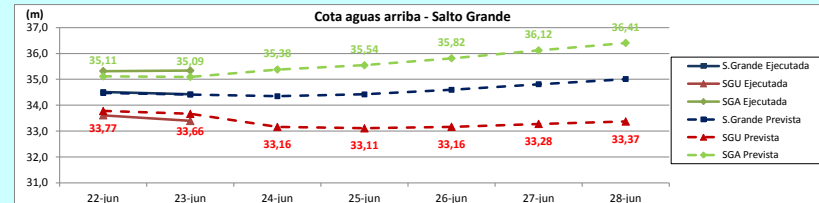


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,09	77,09
Baygorria	53,81	53,85
Palmar	38,08	38,00
SGU	33,66	33,39

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

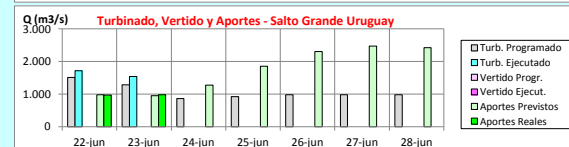


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	706
Baygorria	689	675
Palmar	550	525
SGU	1.284	1.542

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	310
Baygorria	0	716
Palmar	0	675
SGU	950	976



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	35,34
Cota real	34,42
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-42.360

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 4,39 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 0,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,9 MW medios, de los cuales:
36,14 MW de UPM S.A.; 9,74 MW de Galofer S.A.; 9,68 MW de Feniról S.A.; 9,45 MW de Bioener S.A.; 3,52 MW de Ponlar S.A.; 1,34 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