



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

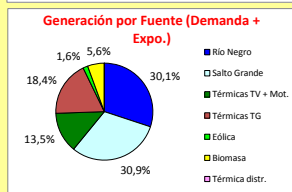
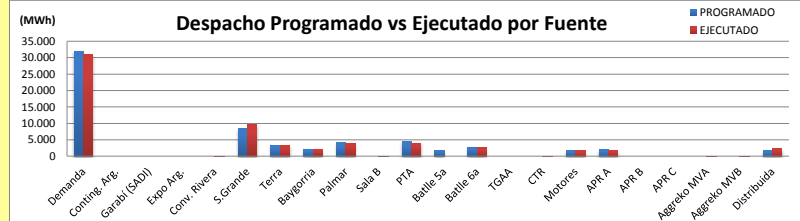
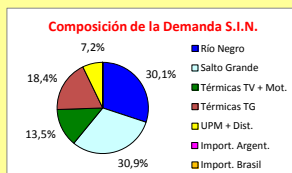
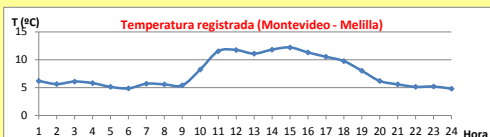
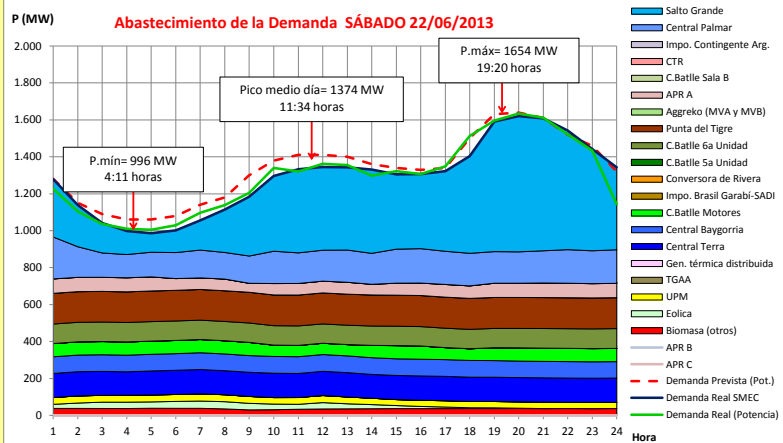
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 22 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		22-jun
Central Battle		4.186
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.528
• Motores		1.662
Central La Tablada		-88
Central P. del Tigre		4.011
APR A		1.760
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.136
C. Baygorria		2.165
C. Palmar		4.001
C. Salto Grande		9.547
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.221
TOTAL Generación (MWh)		30.938

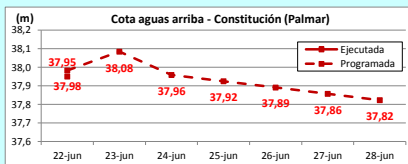
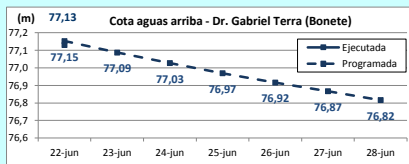
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.938
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		31.990
Diferencia (MWh)		-1.052
Ejecutada - Programada		-3,29%



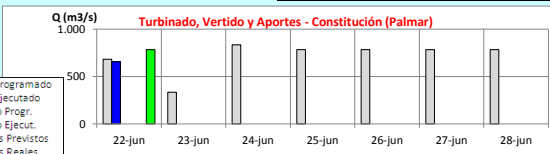
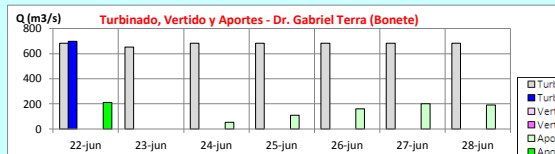
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

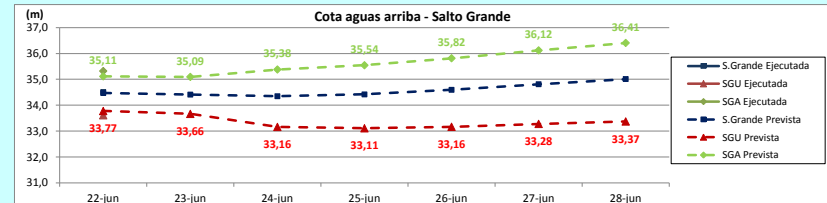


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,15	77,13
Baygorria	53,81	53,82
Palmar	37,98	37,95
SGU	33,77	33,61

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

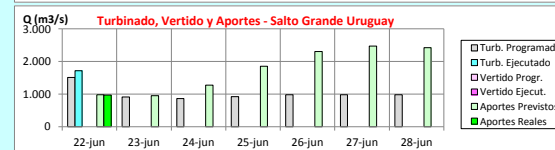


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	698
Baygorria	689	682
Palmar	680	656
SGU	1.505	1.719

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	210
Baygorria	0	711
Palmar	0	783
SGU	975	973



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,61
Cota Vista Arg	35,32
Cota real	34,51
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-37.700

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 3,29 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 20,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 72,5 MW medios, de los cuales:
35,87 MW de UPM S.A.; 11,91 MW de Galfer S.A.; 9,69 MW de Fenir S.A.; 9,58 MW de Bioener S.A.; 4,02 MW de Ponlar S.A.; 1,38 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,05 MW de Las Rosas Maldonado;
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