



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

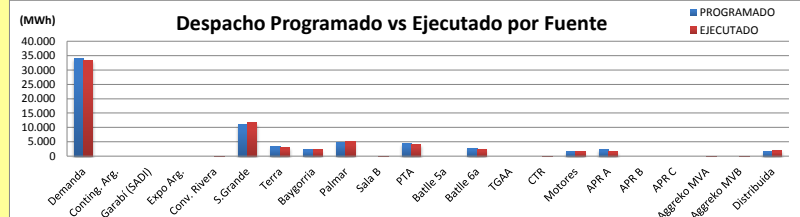
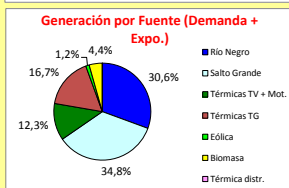
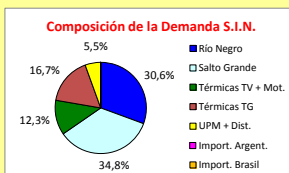
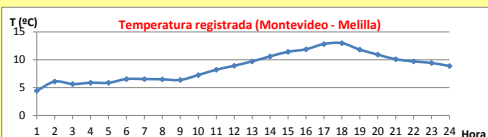
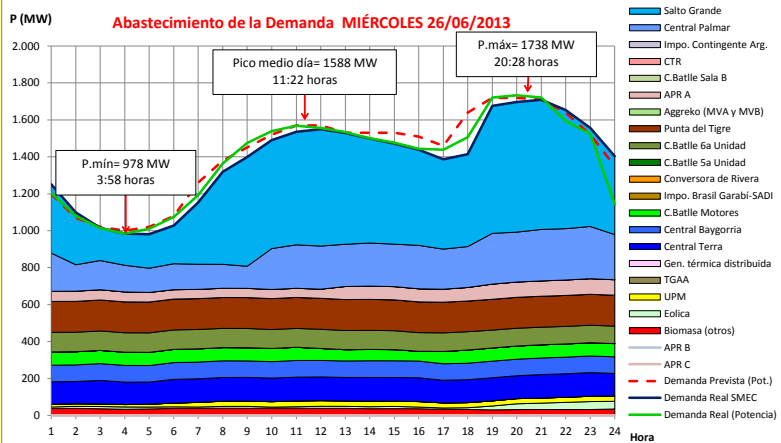
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 26 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		26-jun
Central Batlle		4.094
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.436
• Motores		1.663
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		4.016
APR A		1.591
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.020
C. Baygorria		2.159
C. Palmar		4.994
C. Salto Grande		11.562
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.841
TOTAL Generación (MWh)		33.236

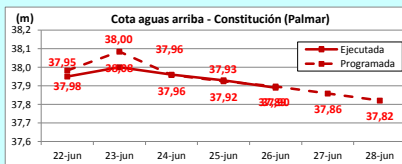
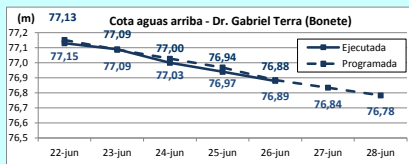
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.236
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	34.000
Diferencia (MWh)	-764
Ejecutada - Programada	-2,25%



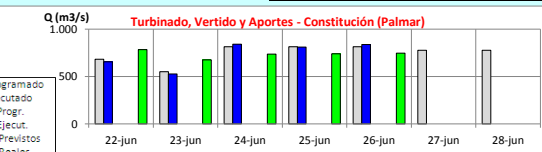
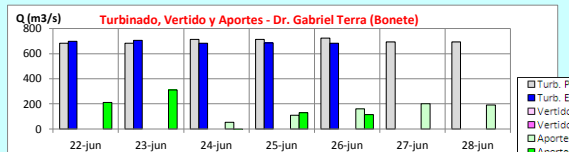
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

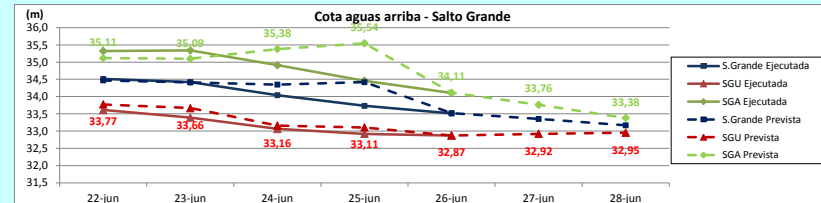


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,89	76,88
Baygorria	53,89	53,86
Palmar	37,90	37,89
SGU	32,87	32,87

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

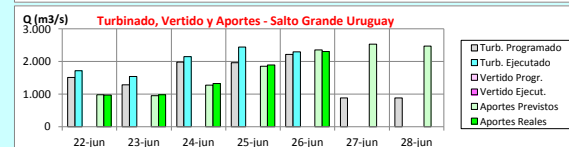


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	725	684
Baygorria	694	678
Palmar	815	838
SGU	2.219	2.299

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	160	115
Baygorria	0	697
Palmar	0	745
SGU	2.350	2.306



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,87
Cota Vista Arg	34,10
Cota real	33,51
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-23.582

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 2,25 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,2 MW medios, de los cuales:
25,34 MW de UPM S.A.; 11,48 MW de Galfer S.A.; 9,6 MW de Bioener S.A.; 9,1 MW de Fenírol S.A.; 4,14 MW de Ponlar S.A.; 1,51 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,03 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