



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

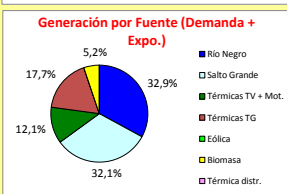
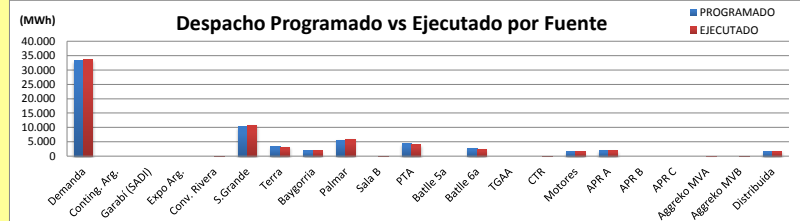
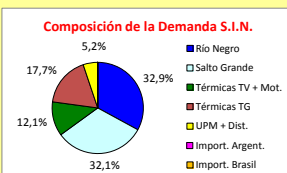
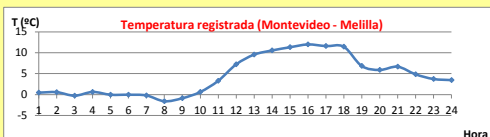
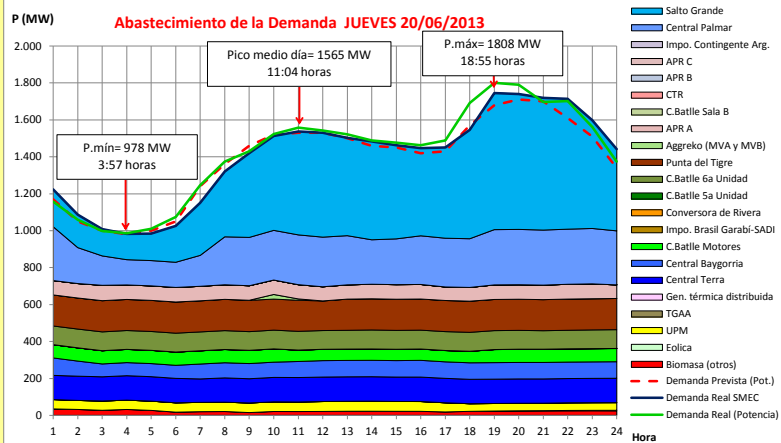
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 20 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		20-jun
Central Battle		4.084
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.444
• Motores		1.644
Central La Tablada		-66
Central P. del Tigre		4.039
APR A		1.946
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		32
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.161
C. Baygorria		2.034
C. Palmar		5.885
C. Salto Grande		10.789
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.738
TOTAL Generación (MWh)		33.641

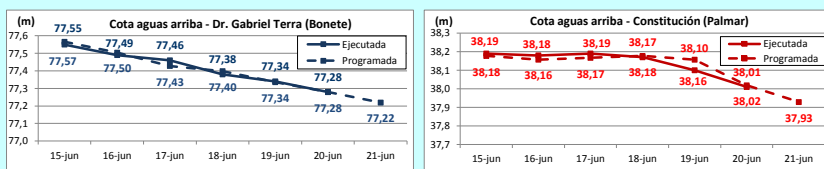
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.641
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Diferencia (MWh)	371
Ejecutada - Programada	1,11%



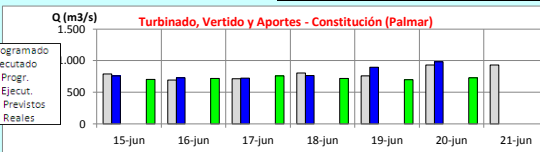
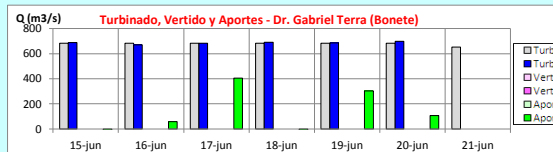
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

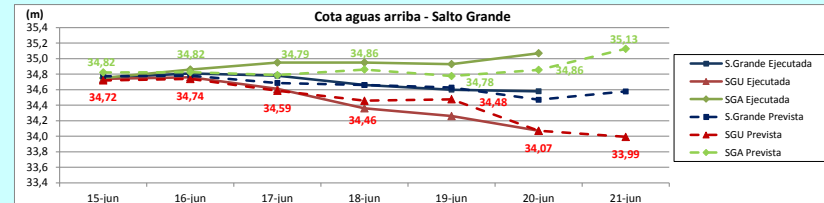


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	77,28	77,28
Baygorria	53,75	53,79
Palmar	38,02	38,01
SGU	34,07	34,07

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

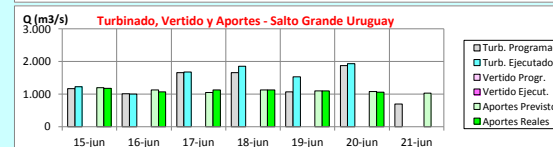


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	698
Baygorria	596	641
Palmar	931	984
SGU	1.874	1.927

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	107
Baygorria	0	705
Palmar	0	728
SGU	1.075	1.062



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,07	
Cota Vista Arg	35,07	
Cota real	34,58	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)	-22.392

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 1,11 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 0,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 73,6 MW medios, de los cuales:
48,57 MW de UPM S.A.; 9,71 MW de Feniról S.A.; 6,67 MW de Bioener S.A.; 4,83 MW de Ponlar S.A.; 2,36 MW de Galofer S.A.; 1,43 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.
Durante las horas 10:00 y 11:00 estuvieron generando los motores Aggreko MVA por concepto de pruebas.
Se superó el pico histórico de demanda de 1745 MW del 04-07-2011, alcanzándose los 1808 MW.

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