



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

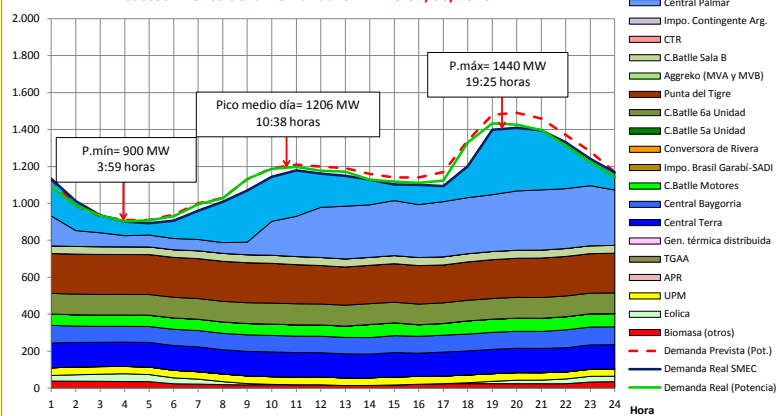
sábado 1 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		01-jun
Central Batlle		5.344
• Sala B		1.081
• 5a		0
• 6a		2.692
• Motores		1.570
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		5.108
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.160
C. Baygorria		2.175
C. Palmar		5.029
C. Salto Grande		4.277
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.985
TOTAL Generación (MWh)		27.024

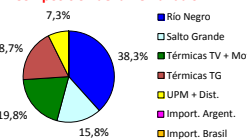
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.024
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.960
Diferencia (MWh)	-936
Ejecutada - Programada	-3,35%

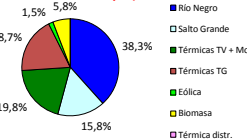
Abastecimiento de la Demanda SÁBADO 01/06/2013



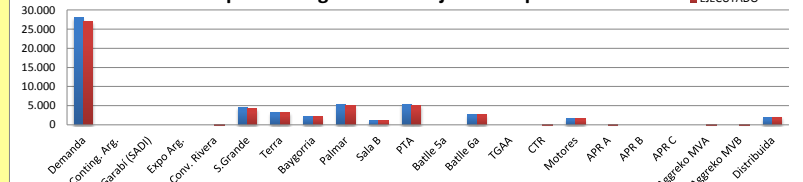
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

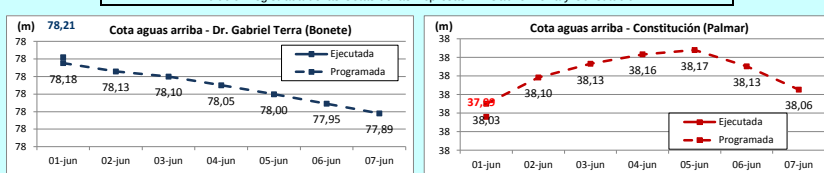


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



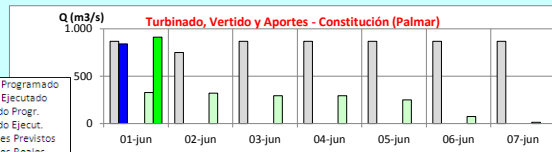
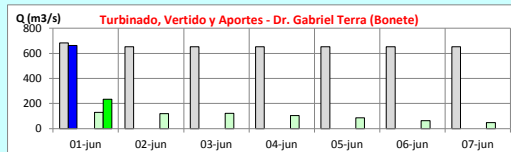
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

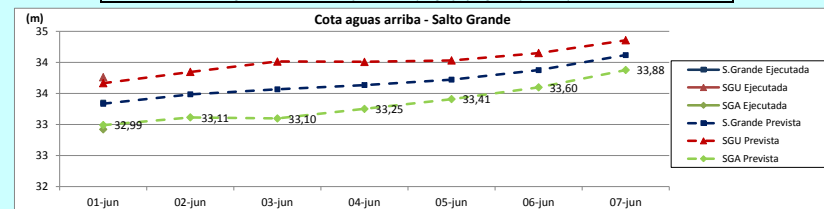


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,18	78,21
Baygorria	53,79	53,76
Palmar	38,03	37,99
SGU	33,66	33,76

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

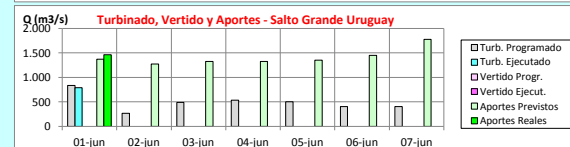


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	662
Baygorria	701	719
Palmar	868	842
SGU	834	792

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	129	234
Baygorria	0	690
Palmar	327	911
SGU	1.375	1.463



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,76
Cota Vista Arg	32,92
Cota real	33,35
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	15.820

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 3,35 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,6 MW medios, de los cuales:
41,14 MW de UPM S.A.; 9,6 MW de Fenilrol S.A.; 8,76 MW de Bioener S.A.; 3,34 MW de Galofer S.A.; 3,13 MW de Ponlar S.A.; 0,58 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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