



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

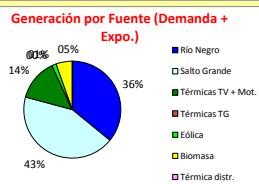
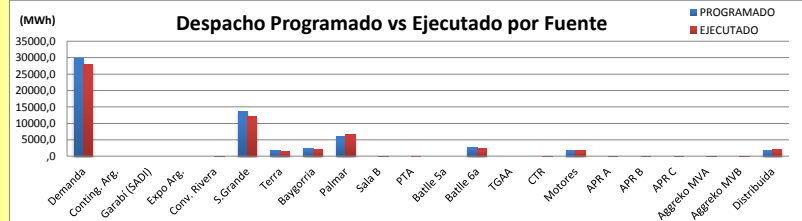
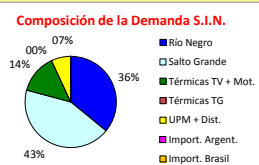
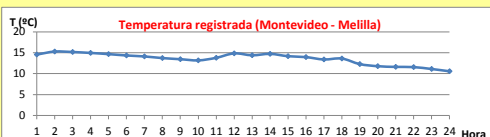
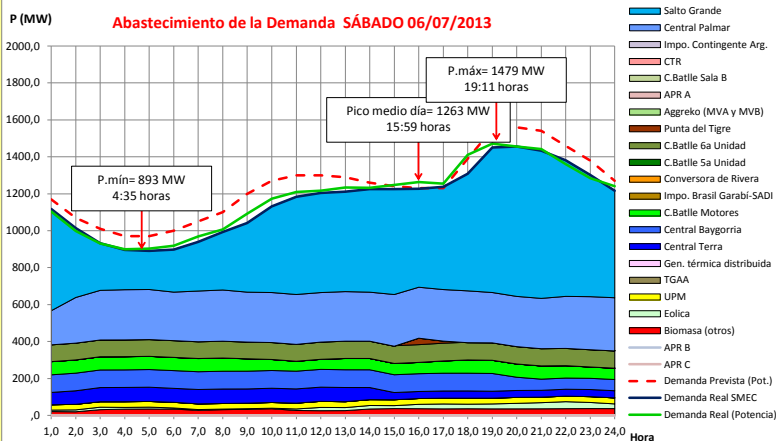
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 6 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battie	3.892
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.296
• Motores	1.600
Central La Tablada	-71
Central P. del Tigre	48
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.436
C. Baygorria	2.138
C. Palmar	6.464
C. Salto Grande	12.091
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.926
TOTAL Generación (MWh)	27.914

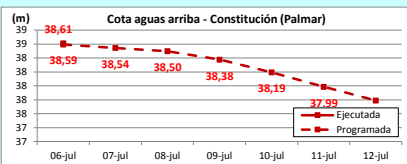
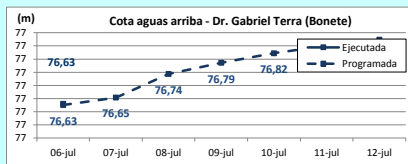
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.914
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.810
Diferencia (MWh)	-1.896
Ejecutada - Programada	-6.36%



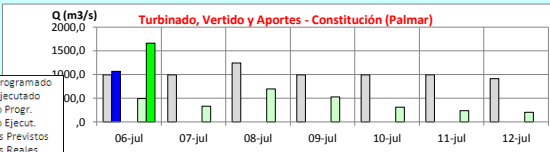
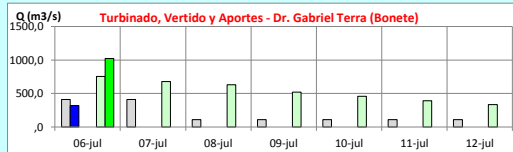
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

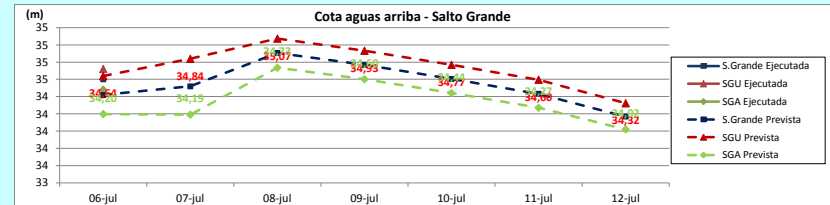


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,63	76,63
Baygorria	53,68	53,60
Palmar	38,59	38,61
SGU	34,64	34,72

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	52,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

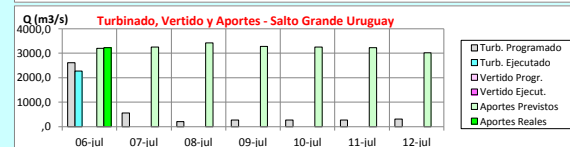


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	408	319
Baygorria	755	723
Palmar	992	1.070
SGU	2.614	2.273

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	757	1.024
Baygorria	172	626
Palmar	494	1.661
SGU	3.200	3.224



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,72
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	34,60
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	5.257

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 6,36 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,3 MW medios, de los cuales:
31,05 MW de UPM S.A.; 9,69 MW de Galofer S.A.; 7,4 MW de Feniol S.A.; 7,38 MW de Bioener S.A.; 3,89 MW de Ponlar S.A.; 2,08 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,74 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,07 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