



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

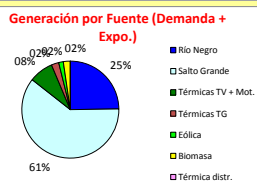
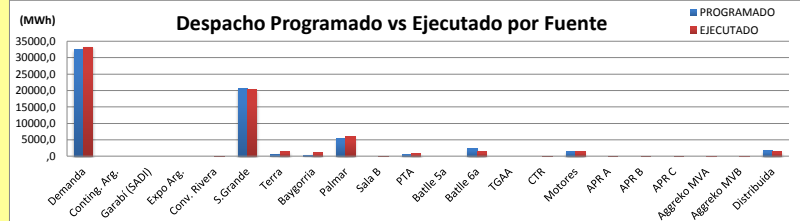
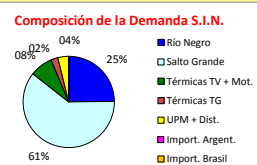
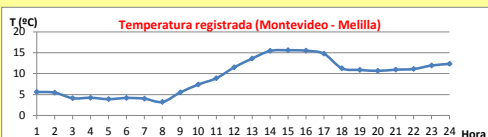
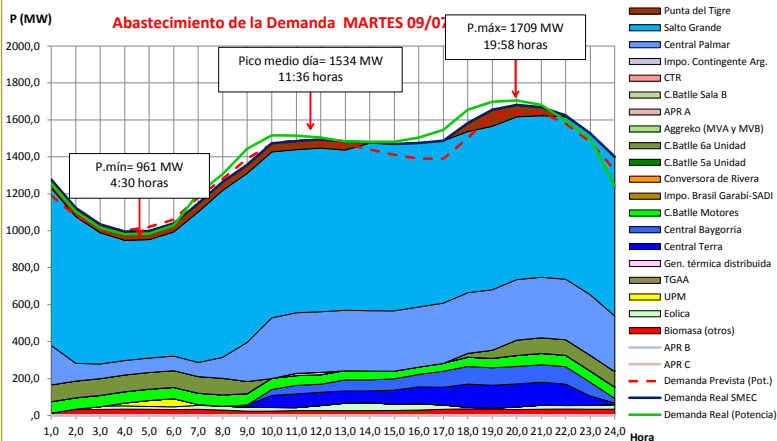
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 9 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		09-jul
Central Battle		2.682
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.325
• Motores		1.361
Central La Tablada		-61
Central P. del Tigre		859
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		28
Aggreko MVB		29
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.294
C. Baygorria		1.028
C. Palmar		5.913
C. Salto Grande		20.202
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.281
TOTAL Generación (MWh)		33.247

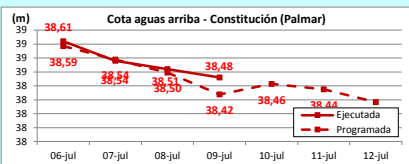
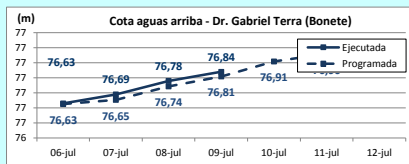
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.247
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.560
Diferencia (MWh)	687
Ejecutada - Programada	2.11%



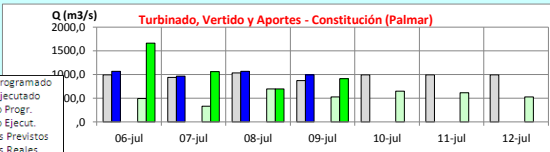
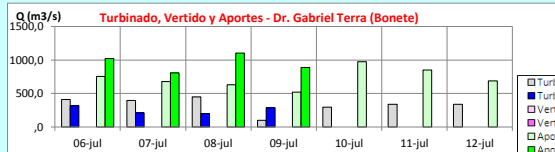
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

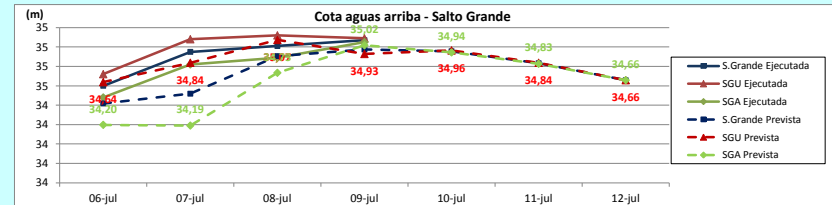


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,81	76,84
Baygorria	53,73	53,65
Palmar	38,42	38,48
SGU	34,93	35,09

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

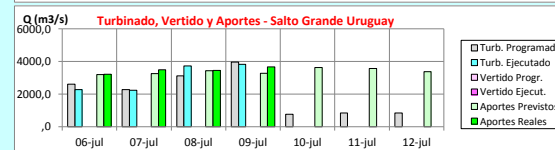


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	100	286
Baygorria	107	341
Palmar	869	992
SGU	3.968	3.817

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	522	888
Baygorria	20	359
Palmar	525	912
SGU	3.275	3.674



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,09
Cota Vista Arg	35,05
Cota real	35,07
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
895	

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 2,11 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 21,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35 MW medios, de los cuales:
9,77 MW de Galofer S.A.; 9,09 MW de Bioener S.A.; 6,55 MW de Fenirol S.A.; 4,11 MW de UPM S.A.; 2,51 MW de Ponlar S.A.; 2,48 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,45 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 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