



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

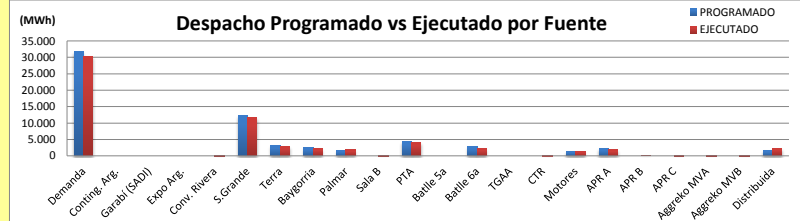
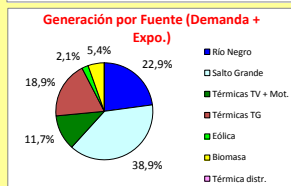
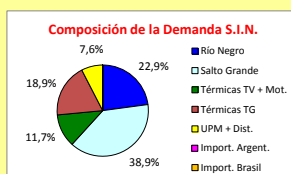
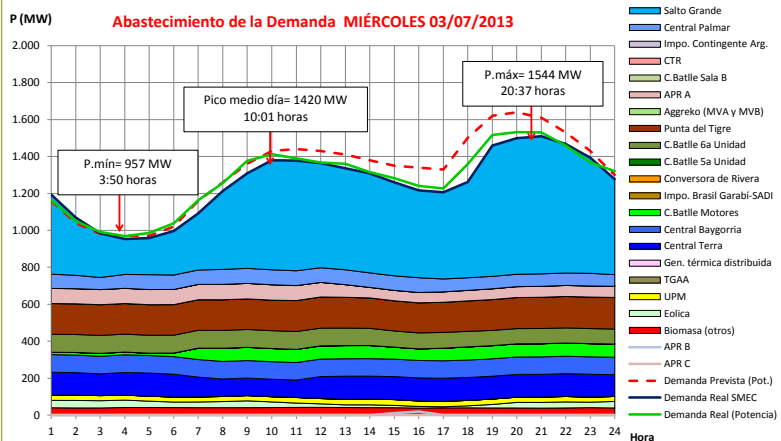
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 3 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		03-jul
Central Batlle		3.532
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.183
• Motores		1.353
Central La Tablada		-89
Central P. del Tigre		3.998
APR A		1.787
APR B		27
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.823
C. Baygorria		2.275
C. Palmar		1.786
C. Salto Grande		11.701
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.281
TOTAL Generación (MWh)		30.117

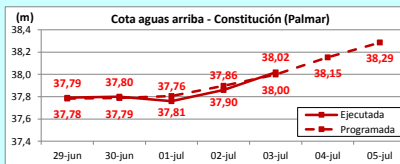
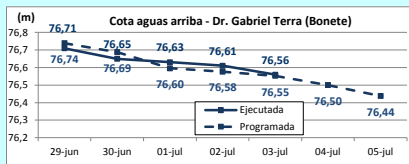
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.117
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	31.660
Diferencia (MWh)	-1.543
Ejecutada - Programada	-4,87%



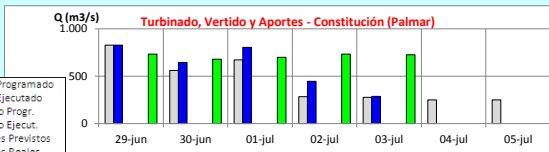
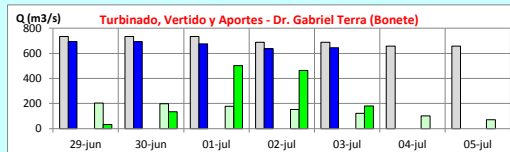
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

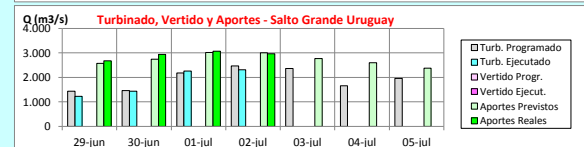
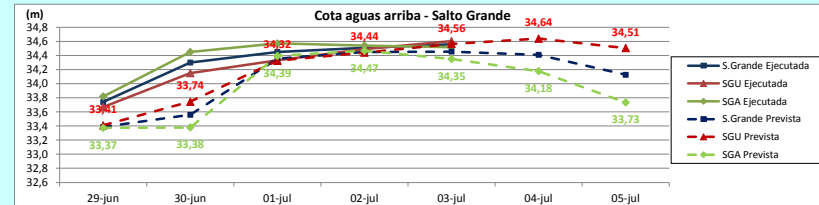


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,55	76,56
Baygorria	53,84	53,79
Palmar	38,00	38,02
SGU	34,56	34,61

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



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,61	
Cota Vista Arg	34,52	
Cota real	34,56	
Dif. Energ.	(MWh)	1.959
(U - A) ACUMULADO		

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	688	645
Baygorria	755	724
Palmar	278	286
SGU	2.368	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	123	181
Baygorria	0	649
Palmar	0	725
SGU	2.775	0

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 4,87 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 27,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,2 MW medios, de los cuales:
28,69 MW de UPM S.A.; 10,99 MW de Galfer S.A.; 10,63 MW de Bioener S.A.; 9,56 MW de Fenilol S.A.; 3,87 MW de Ponlar S.A.; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,18 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó en APR B por pruebas.

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