



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

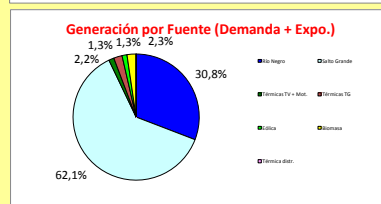
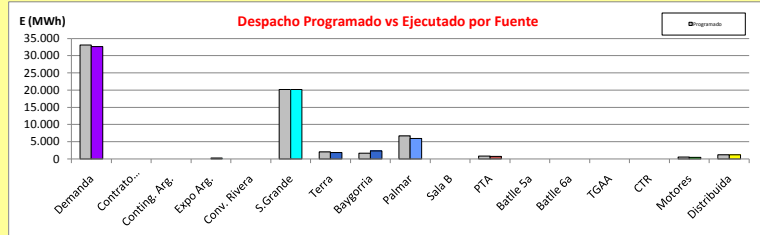
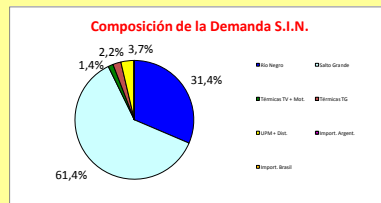
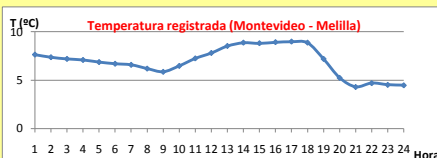
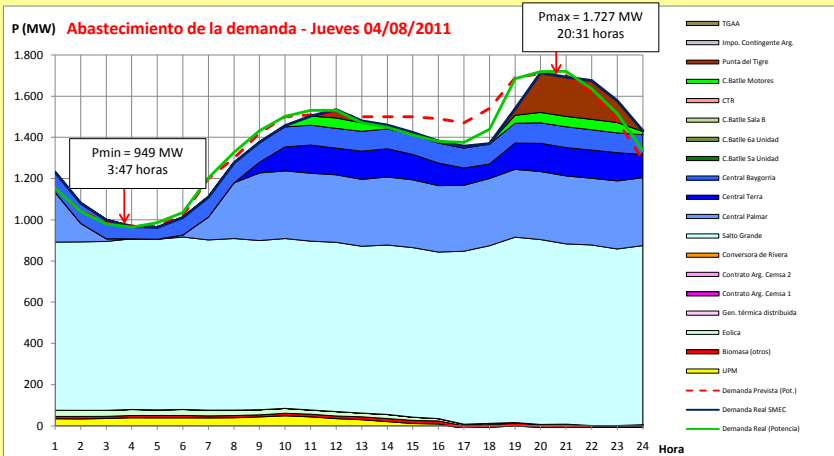
jueves 4 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		04-ago
Central Batlle		442
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		446
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		761
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.884
C. Baygorria		2.289
C. Palmar		5.976
C. Salto Grande		20.435
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.181
TOTAL Generación (MWh)		32.917
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		307
• Hidráulica		307
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.610
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

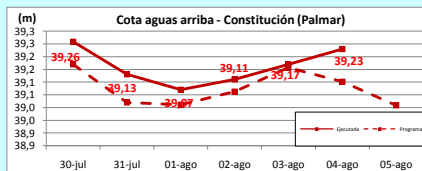
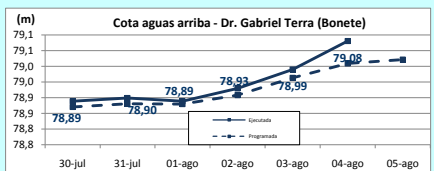
Demanda Programada (MWh) 33.070

Diferencia (MWh) -460
Ejecutada - Programada -1,39%



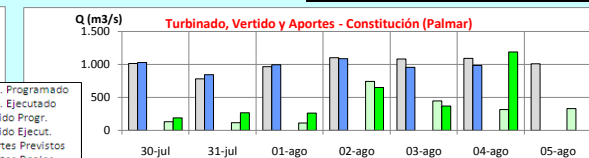
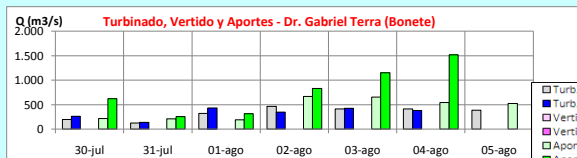
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

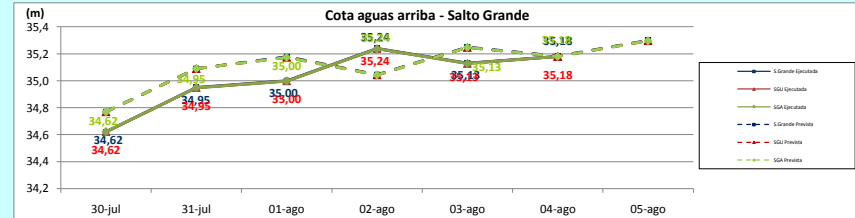


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,01	79,08
Baygorria		54,03	53,81
Palmar		39,10	39,23
SGU		35,18	35,18

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

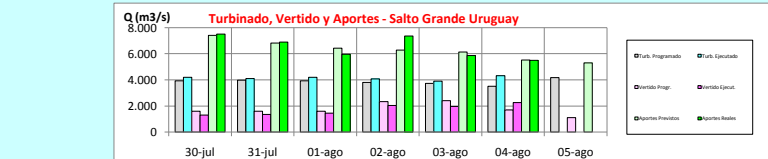


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		414	383
Baygorria		543	786
Palmar		1.095	988
SGU		3.500	4.330

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		546	1.516
Baygorria		94	446
Palmar		317	1.189
SGU		5.525	5.507



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		1.702	2.255

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 1,39% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 17,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 22,5 MW de UPM; 8,2 MW de Galfar y 1,2 de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 307 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

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