



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 7 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		07-ago
Central Batlle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		-2
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		234
C. Baygorria		86
C. Palmar		3.008
C. Salto Grande		21.011
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.435
TOTAL Generación (MWh)		25.707

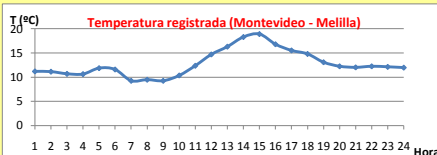
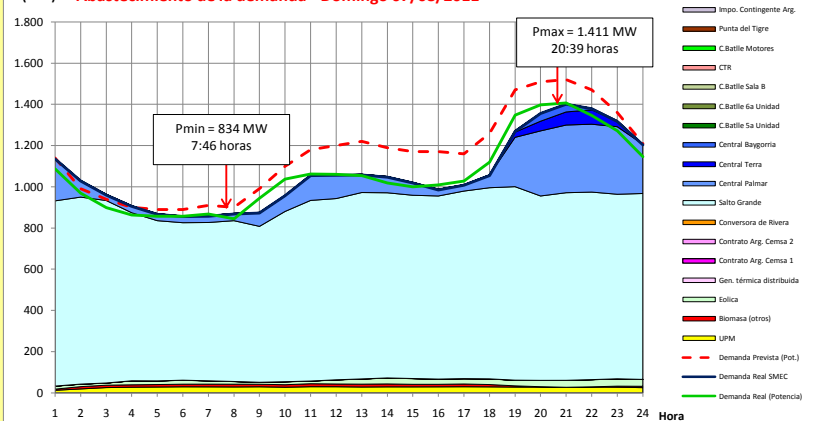
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		200
• Hidráulica		200
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.507
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

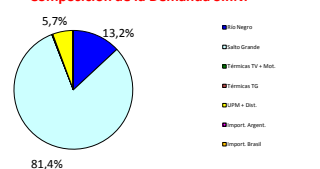
Demanda Programada (MWh) 27.740

Diferencia (MWh) -2.233
Ejecutada - Programada -8,05%

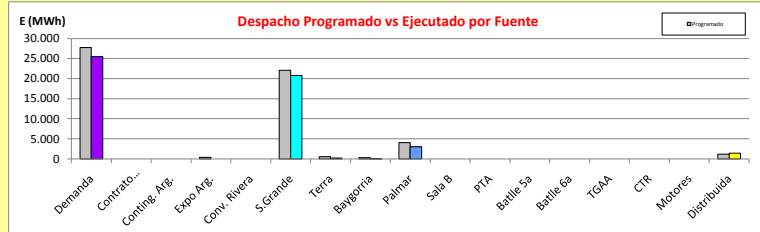
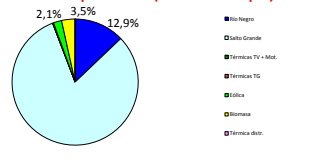
Abastecimiento de la demanda - Domingo 07/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

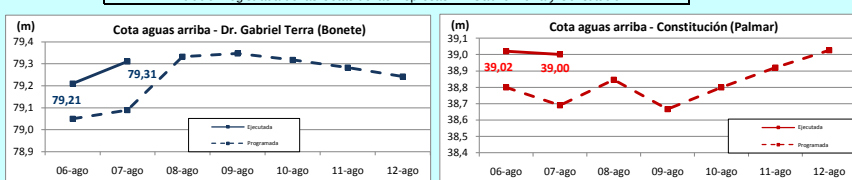


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

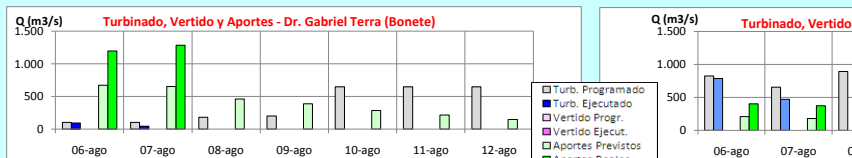
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



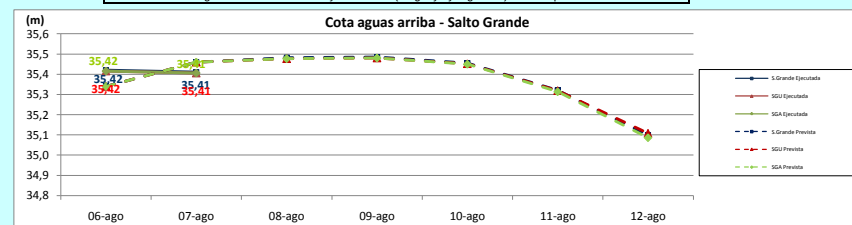
COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,09	79,31
Baygorria	53,75	53,89
Palmar	38,69	39,00
SGU	35,46	35,41

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

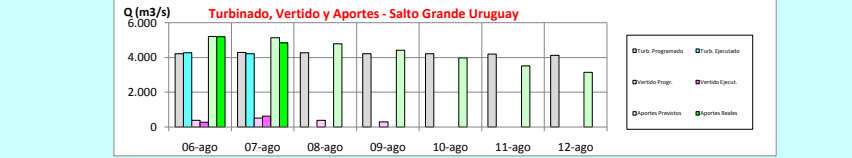


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	108	46
Baygorria	99	31
Palmar	655	473
SGU	4.295	4.218

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	655	1.284
Baygorria	0	21
Palmar	182	375
SGU	5.125	4.834



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	520	635

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 8,05% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 22,6 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 37,7 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 27,3 MW de UPM; 6 MW de Galofer; 2,1 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 200 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