



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 9 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh) 09-ago	
Central Batlle	5.699
• Sala B	-4
• Sa	1.711
• Ga	2.296
• Motores	1.695
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	5.073
• PTI	5.075
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	876
C. Baygorria	598
C. Palmar	3.442
C. Salto Grande	9.650
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rivera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.105
TOTAL Generación (MWh)	29.134

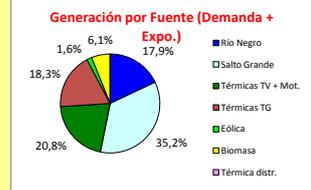
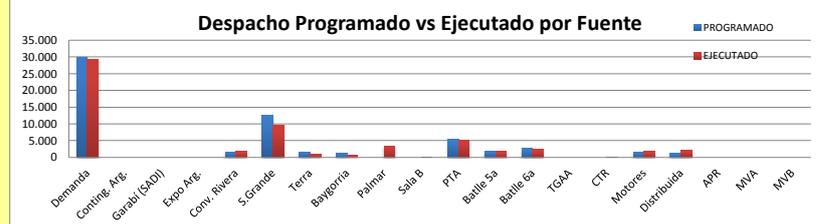
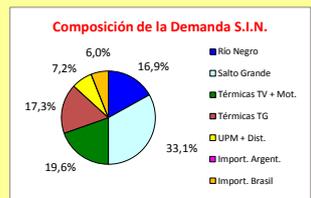
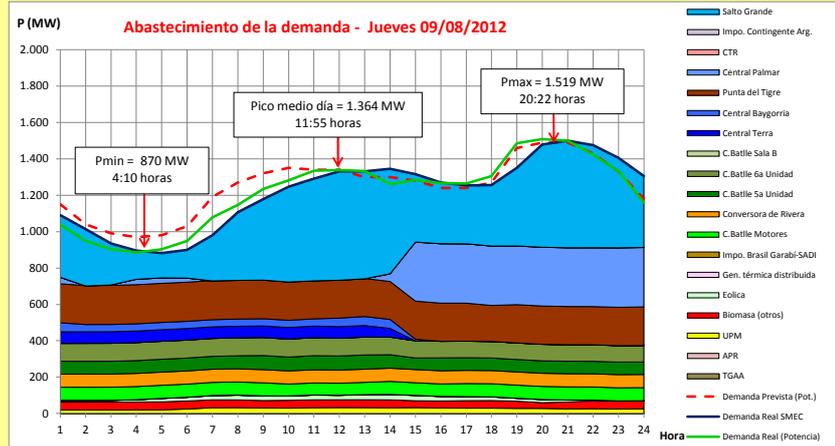
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.134

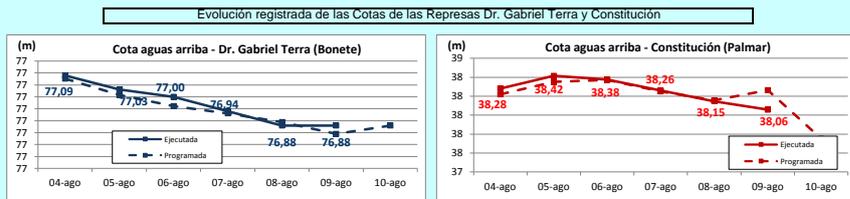
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.980

Diferencia (MWh)	-846
Ejecutada - Programada	-2,82%

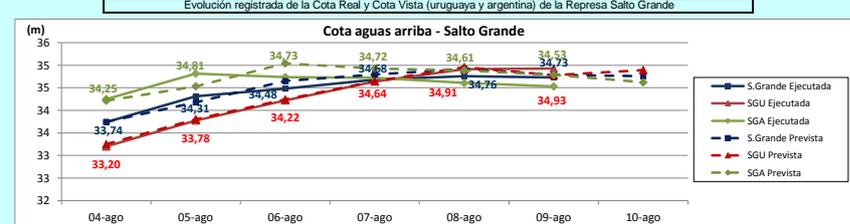
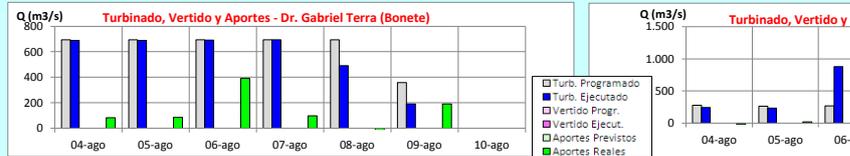


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



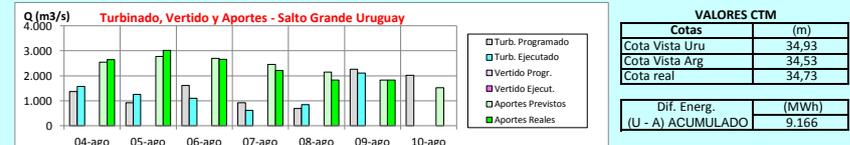
Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,84	76,84	76,88
Baygorria	53,57	53,58	53,58
Palmar	38,26	38,26	38,06
SGU	34,78	34,78	34,93

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



Represa	Turbinado (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	359	359	191
Terra	343	343	190
Baygorria	0	0	583
Palmar	2.265	2.265	2.104

Represa	Aportes (m3/s)	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	0	191
Terra	0	0	33
Baygorria	60	60	109
Palmar	1.825	1.825	1.830



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uruguaya	34,93
Cota Vista Argentina	34,53
Cota real	34,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 9.166

Represa	Vertido (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0	0
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	0	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 2,82% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 19 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,2 MW medios, de los cuales: 27,4 MW de UPM; 10,4 MW de Bioner; 10,6 MW de Gatofer; 7,5 MW de Fenírol; 2,9 MW de Alur; 3,4 MW de Pontar; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 4,7 MW de Liderdat; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). Se importaron 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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