



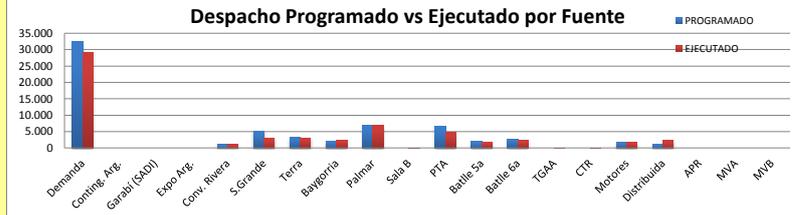
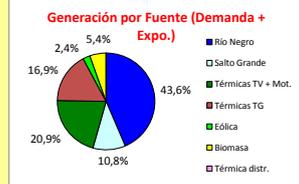
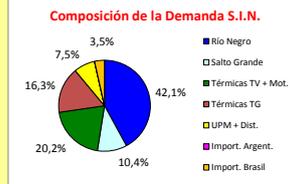
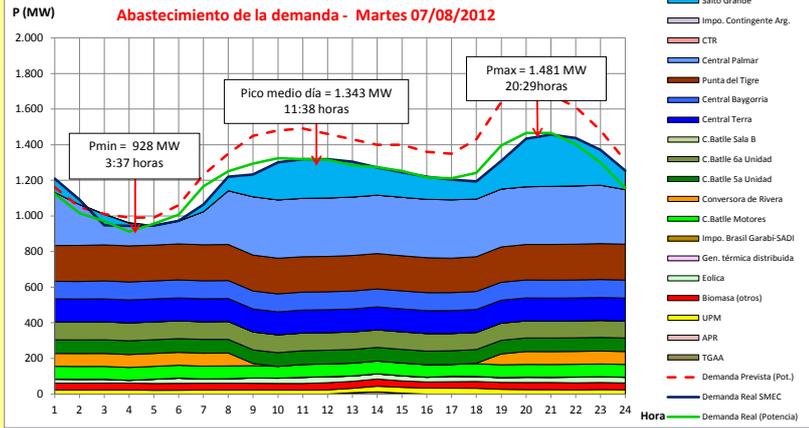
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 7 de agosto de 2012

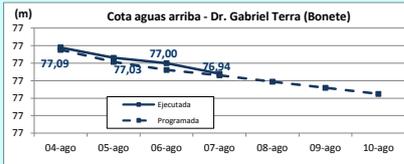
Generación Térmica (MWh)		07-ago
Central Battle		5.908
• Sala B		-4
• 5a		1.842
• 6a		2.364
• Motores		1.706
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		4.795
• PTI		4.797
• APR		-2
Central Maldonado		26
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.096
C. Baygorria		2.414
C. Palmar		6.803
C. Salto Grande		3.048
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.017
• Rivera		1.017
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.200
TOTAL Generación (MWh)		29.263
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.263
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		32.490
Diferencia (MWh)		-3.227
Ejecutada - Programada		-9,93%



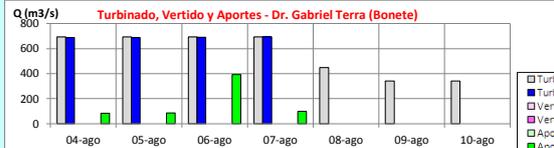
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

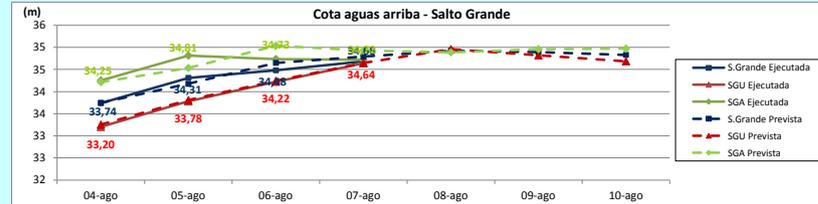


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,93	76,94
Baygorria	53,72	53,62
Palmar	38,25	38,26
SGU	34,65	34,64

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)	(m3/s)
Terra	693	694
Baygorria	660	802
Palmar	1.156	1.147
SGU	913	614

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	98
Baygorria	0	-10
Palmar	0	-8
SGU	2.450	2.209



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,64
Cota Vista Arg	34,72
Cota real	34,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-1.716

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 9,93 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 28 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,1 MW medios, de los cuales: 25,4 MW de UPM; 10,2 MW de Bioner; 11,1 MW de Galofer; 7,5 MW de Feniroi; 1,5 MW de Alur; 1,8 MW de Ponlar; 2,2 MW de Weyerhaeuser; 4,5 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 (Zandaleather S.A.).
Se importaron 1017,2 MWh (42,4 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.
La turbina de gas de Maldonado generó 26 MWh por pruebas en dicha central.

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