



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 6 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		06-jul
Central Batlle		7.449
• Sala B		1.100
• 5a		1.885
• 6a		2.759
• Motores		1.705
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		6.415
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.342
C. Baygorria		2.222
C. Palmar		7.262
C. Salto Grande		4.171
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.209
TOTAL Generación (MWh)		32.766
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

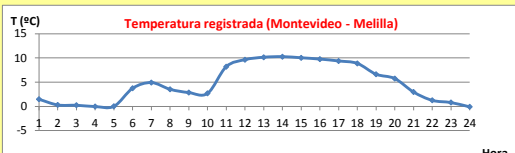
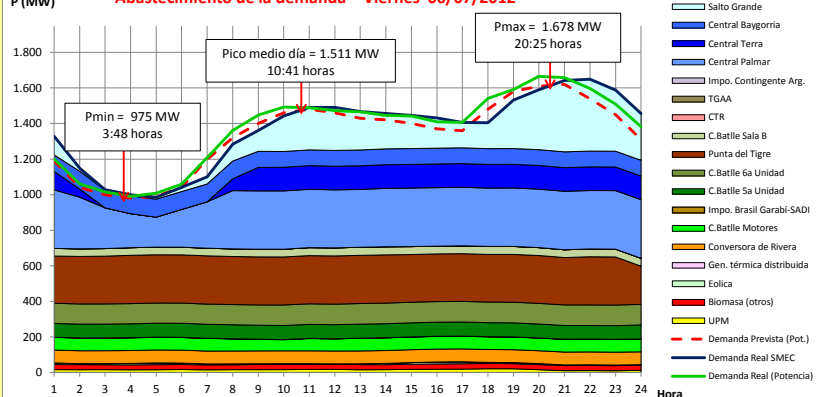
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.766

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

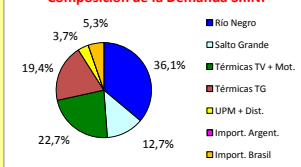
Demanda Programada (MWh) 32.130

Diferencia (MWh) 636
Ejecutada - Programada 1,98%

Abastecimiento de la demanda - Viernes 06/07/2012



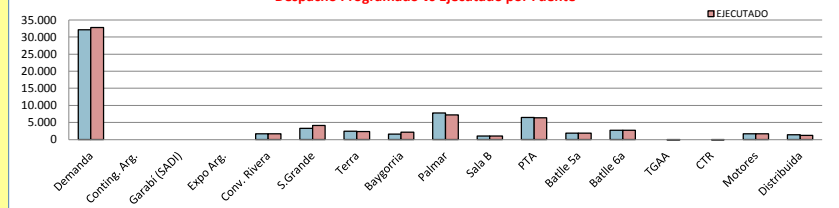
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

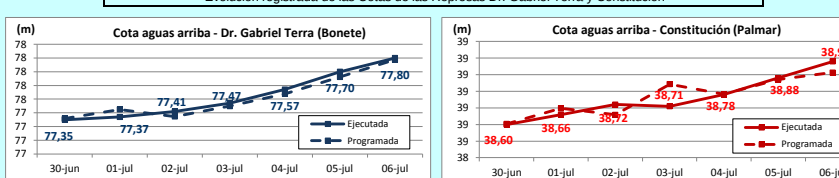


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



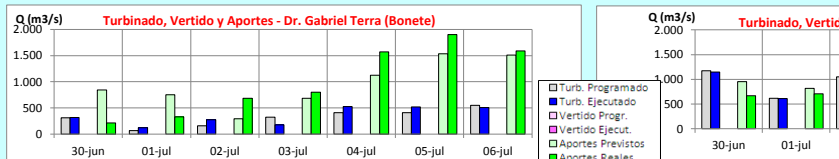
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

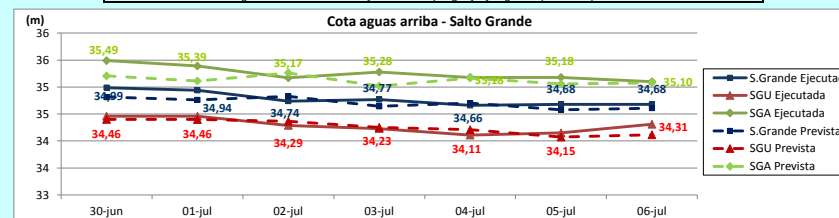


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,79	77,80
Baygorria	53,79	53,67
Palmar	38,91	38,98
SGU	34,12	34,31

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	50,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

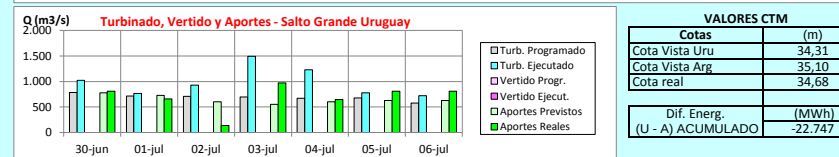


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	547	764
Baygorria	540	1.198
Palmar	1.281	723
SGU	576	503

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.511	1.593
Baygorria	0	620
Palmar	780	1.512
SGU	625	811



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		34,31
Cota Vista Arg		35,10
Cota real		34,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		(MWh)
		-22.747

VERTIDO		
Represa	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 1,96 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,5 MW medios, de los cuales: 15,7 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,6 MW de Galfer; 8,4 MW de Ferrol; 2,9 MW de Alur; 2,7 MW de Bioener S.A.; 3,3 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaether S.A.).
Se importaron 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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