

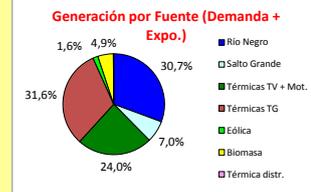
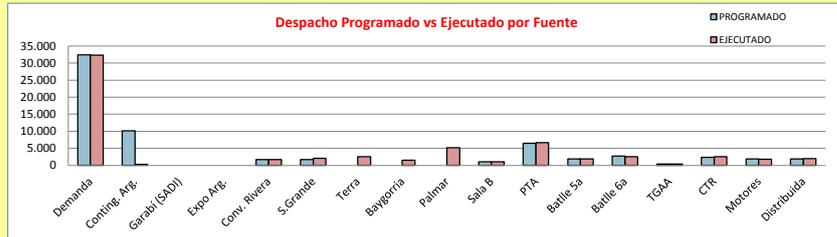
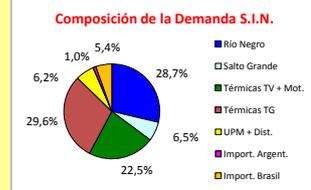
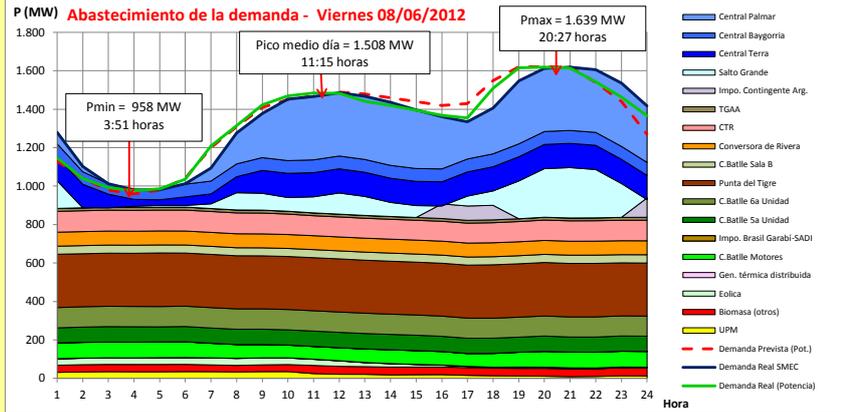


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

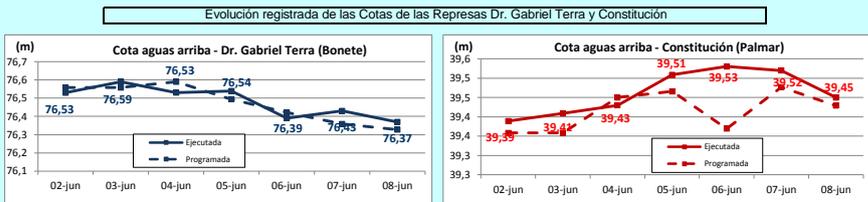
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 8 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		08-jun
Central Battle		7.261
• Sala B		1.012
• 5a		1.900
• 6a		2.526
• Motores		1.823
Central La Tablada		2.549
Central P. del Tigre		6.640
Central Maldonado		361
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.573
C. Baygorria		1.558
C. Palmar		5.128
C. Salto Grande		2.112
Importación (MWh)		Por País
Argentina		327
• Contingente		327
Brasil		1.744
• Rivera		1.744
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.014
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>32.266</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		32.266
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		32.350
Diferencia (MWh)		-84
Ejecutada - Programada		-0,26%

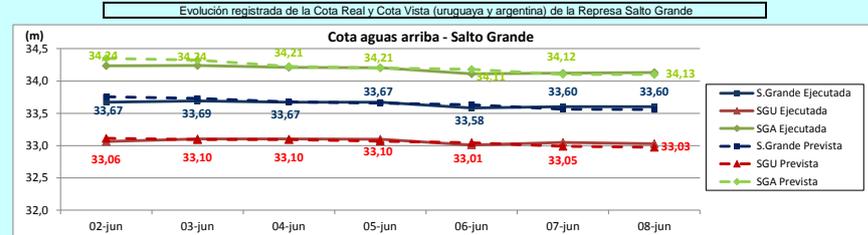
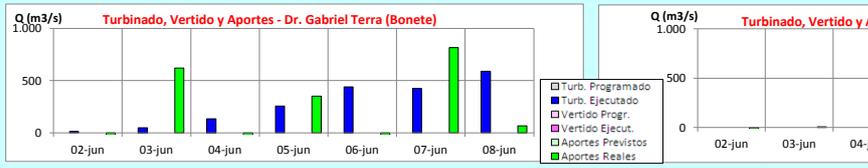


## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



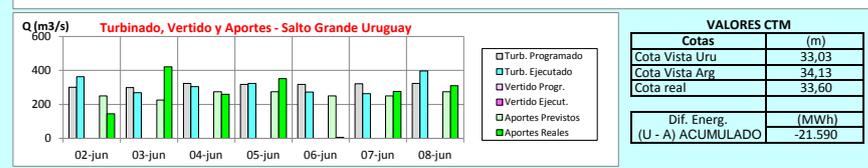
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,33	76,37
Baygorria	53,82	53,84
Palmar	39,43	39,45
SGU	32,97	33,03

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	552
Baygorria	0	818
Palmar	0	397
SGU	325	591

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	67
Baygorria	0	593
Palmar	0	601
SGU	275	311



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,03
Cota Vista Arg	34,13
Cota real	33,60
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-21.590

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

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,26% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 20,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,1 MW medios, de los cuales: 23 MW de UPM; 2,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,1 MW de Galofer; 2 MW de Pontar; 1 MW de Alur; 8,8 MW de Bioener; 4,7 Liderdat S.A.; 8,6 MW de Ferrirol. 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 327,1 MWh (13,6 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1744 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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