

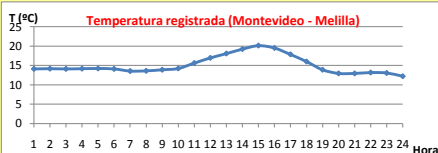
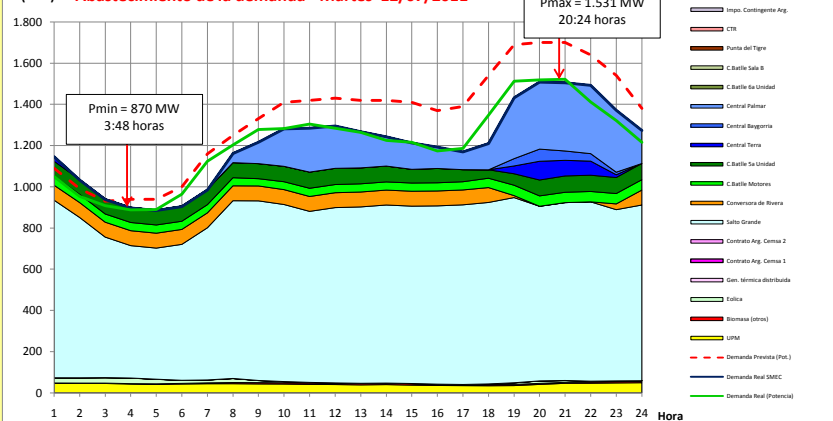
Generación Térmica (MWh)		12-jul
Central Battle		2.749
• Sala B		-4
• 5a		1.731
• 6a		0
• Motores		1.022
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-9
Central Maldonado		-3
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		311
C. Baygorria		182
C. Palmar		3.291
C. Salto Grande		19.637
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.412
• Rivera		1.412
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.371
TOTAL Generación (MWh)		28.898
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.898
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

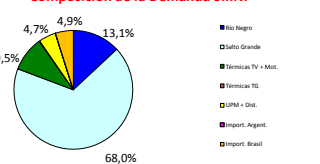
Demanda Programada (MWh) 32.090

Diferencia (MWh)	-3.192
Ejecutada - Programada	-9,95%

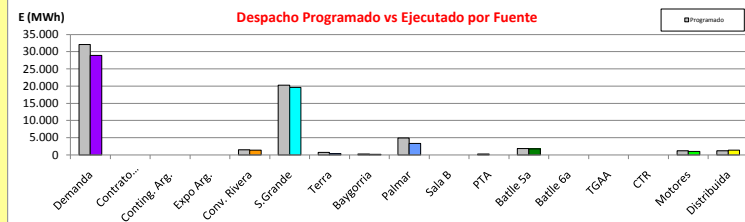
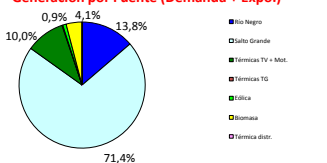
Abastecimiento de la demanda - Martes 12/07/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

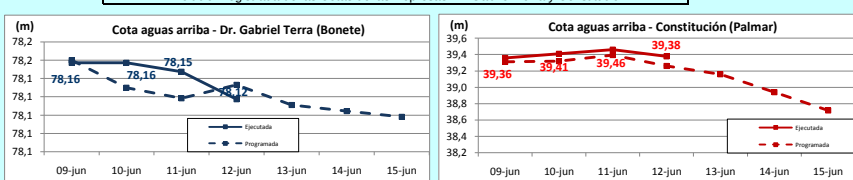


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

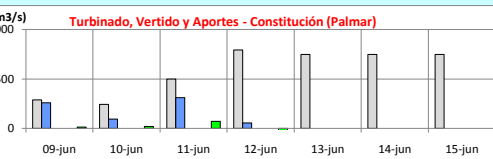
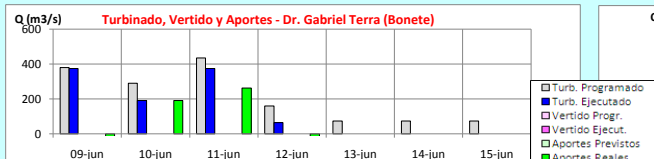
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



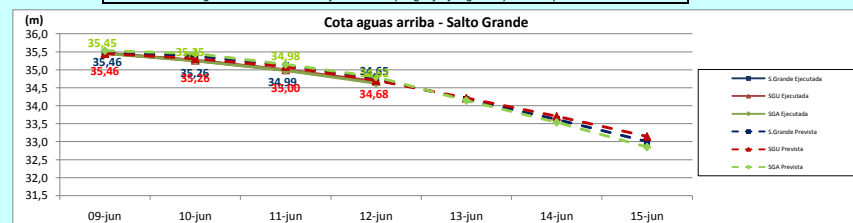
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	78,13	78,12
Baygorria	53,60	53,62
Palmar	39,26	39,38
SGU	34,70	34,68

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

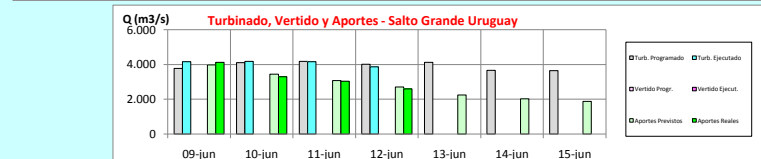


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa		
Terra	159	63
Baygorria	95	66
Palmar	794	56
SGU	4.013	3.860

APORTES	Previstos	Reales
Represa		
Terra	0	-272
Baygorria	0	85
Palmar	0	-288
SGU	2.707	2.599



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa		
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 9,95% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 10,3 MW medios aprox. (sobre la mañana) y generación con biomasa por aprox. 49 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 42 MW de UPM; 4,6 MW de Galoier
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía disponible de Brasil a través de Rivera en casi todas las horas.

Nota: Al momento de la realización de este informe no se contaban con medidas de ALUR.

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