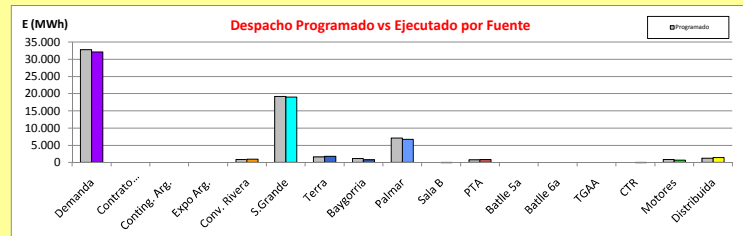
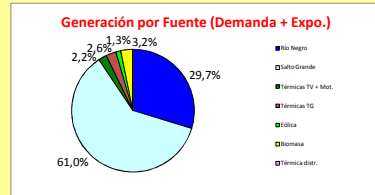
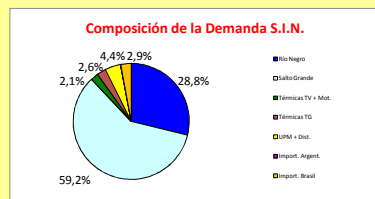
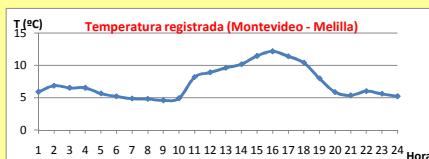
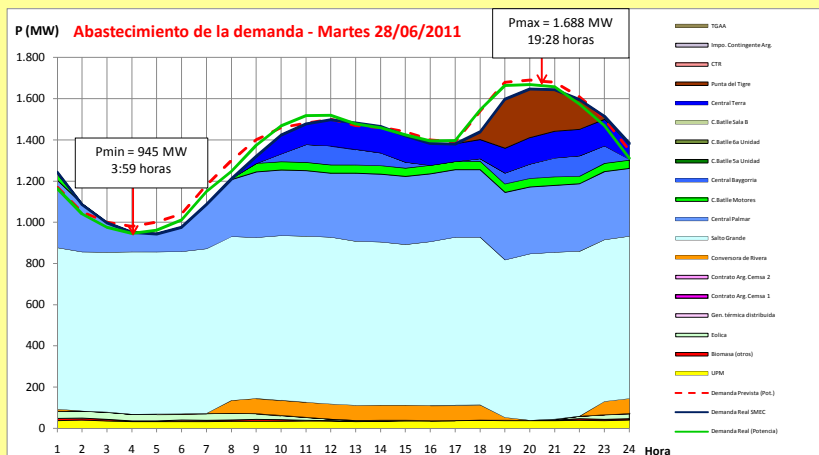


Generación Térmica (MWh)		28-jun
Central Battle		682
• Sala B		-5
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		687
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		868
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.766
C. Baygorria		782
C. Palmar		6.716
C. Salto Grande		19.025
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		944
• Rivera		944
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.411
TOTAL Generación (MWh)		32.151
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.151
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

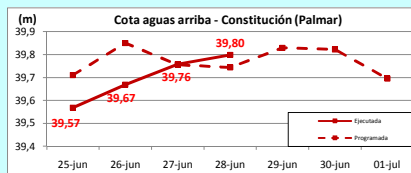
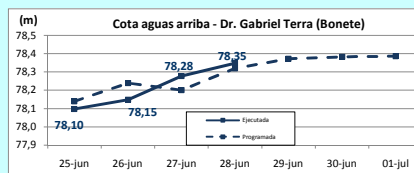
Demanda Programada (MWh)	32.770
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-619
Ejecutada - Programada	-1,89%



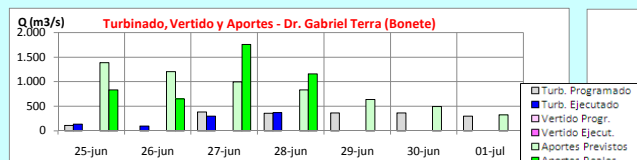
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

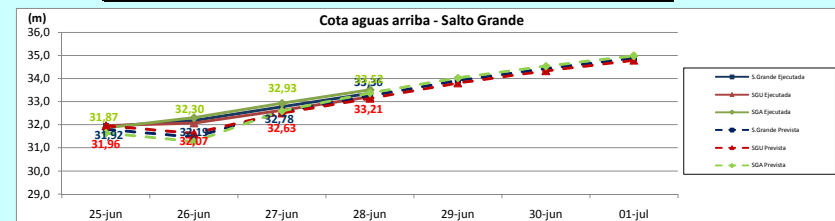


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,32	78,35
Baygorria	53,77	53,92
Palmar	39,74	39,80
SGU	33,14	33,21

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

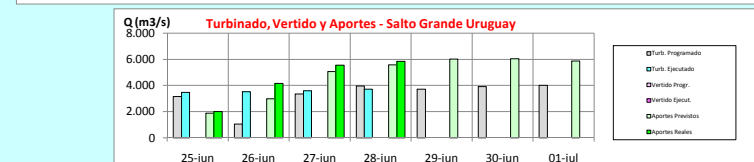


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	356	367
Baygorria	368	287
Palmar	1.154	1.071
SGU	3.953	3.705

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	832	1.162
Baygorria	0	101
Palmar	697	926
SGU	5.575	5.842



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 1,89% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 17,5 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 42,7 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 36,6 MW de UPM; 3,3 MW de Galfer.
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en horas resto