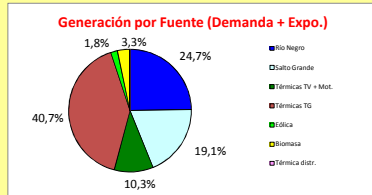
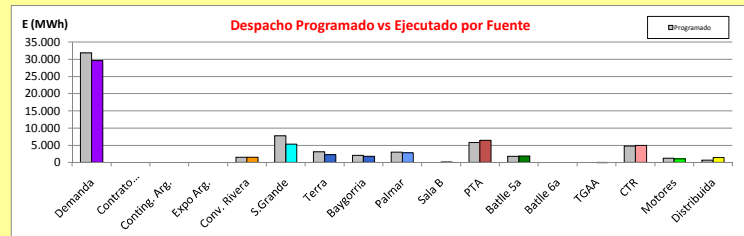
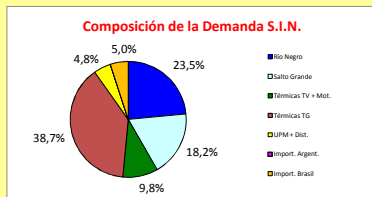
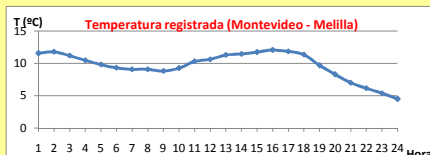
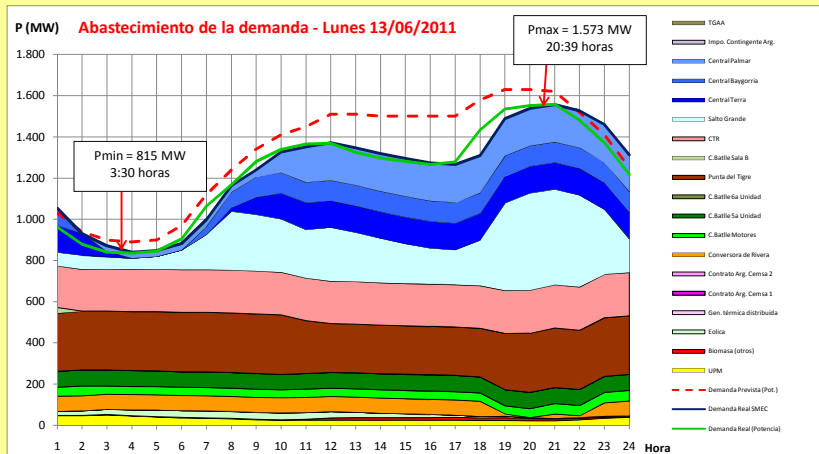


Generación Térmica (MWh)		13-jun
Central Battle		2.899
• Sala B		26
• 5a		1.857
• 6a		0
• Motores		1.016
Central La Tablada		4.961
Central P. del Tigre		6.481
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.305
C. Baygorria		1.793
C. Palmar		2.852
C. Salto Grande		5.375
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.478
• Rivera		1.478
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.426
TOTAL Generación (MWh)		29.570
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.570
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		

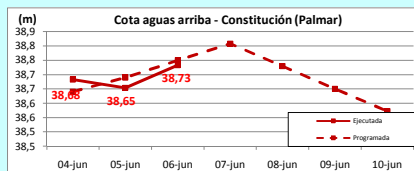
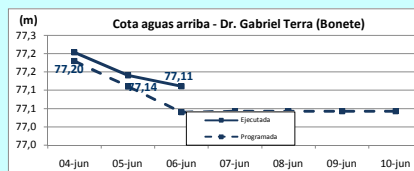
Demanda Programada (MWh)		31.850
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)	-2.280
Ejecutada - Programada	-7,16%



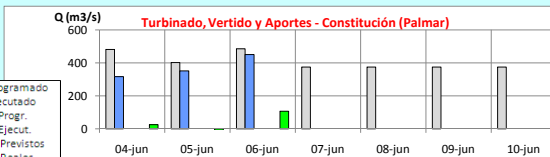
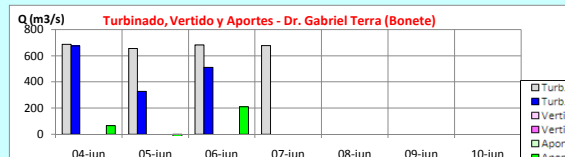
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

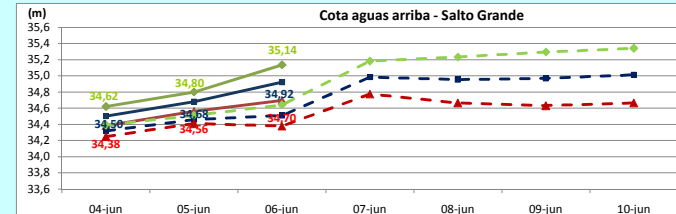


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,04	77,11
Baygorria	53,92	53,76
Palmar	38,75	38,73
SGU	34,38	34,70

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

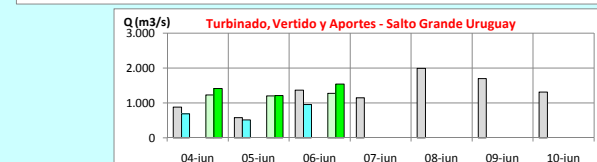


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	681	511
Baygorria	665	607
Palmar	486	450
SGU	1.363	954

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	209
Baygorria	0	11
Palmar	0	106
SGU	1.275	1.537



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 7,16% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 21 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 39 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 31,7 MW de UPM; 2,9 MW de Galofer, 1,4 MW de Liderdat .
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 valle y resto.