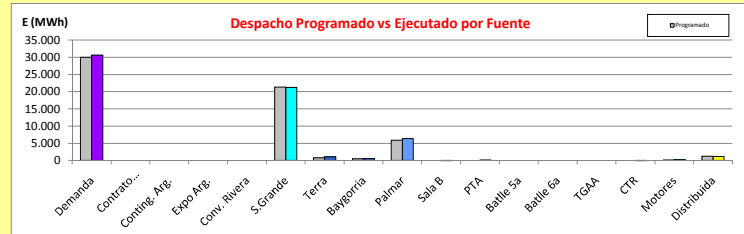
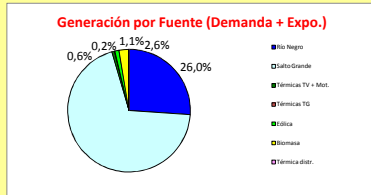
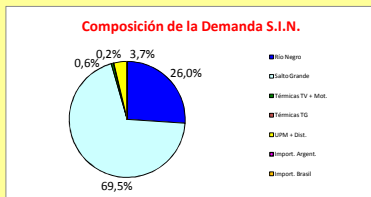
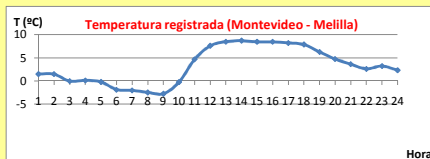
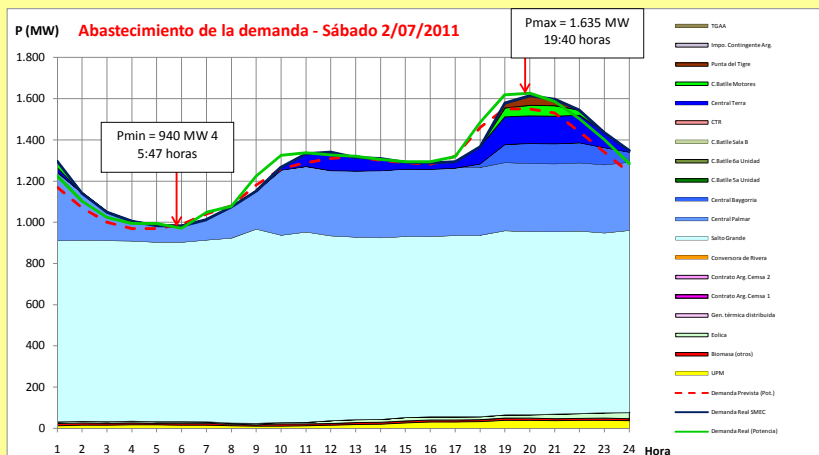


Generación Térmica (MWh)		02-jul
Central Battle		191
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		194
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		92
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.101
C. Baygorria		548
C. Palmar		6.319
C. Salto Grande		21.273
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.135
TOTAL Generación (MWh)		30.613
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.613
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

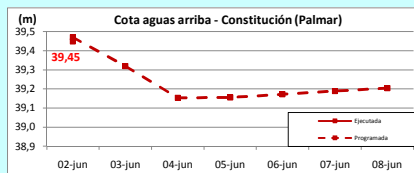
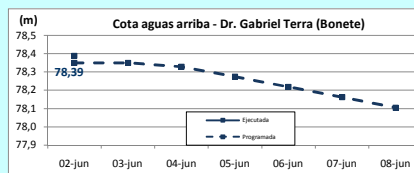
Demanda Programada (MWh) 29.950

Diferencia (MWh) 663
Ejecutada - Programada 2,21%



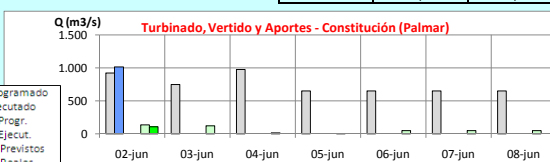
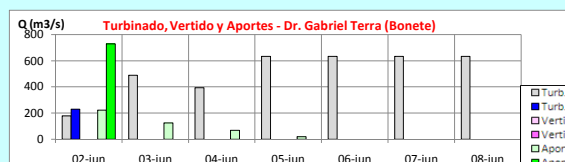
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

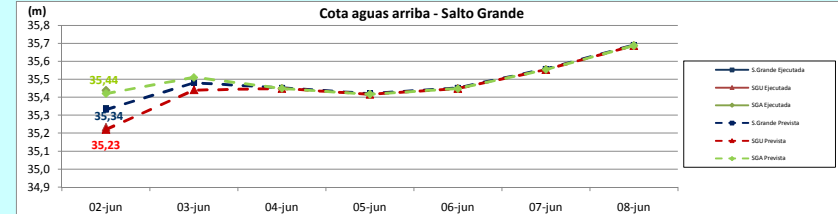


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78.35	78.39
Baygorria	53.90	53.97
Palmar	39.47	39.45
SGU	35.22	35.23

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

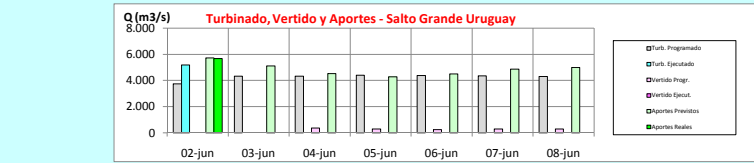


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	178	229
Baygorria	179	196
Palmar	926	1.015
SGU	3.732	5.172

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	223	728
Baygorria	0	53
Palmar	137	106
SGU	5.725	5.682



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 2,21% superior a la prevista. Se registraron altos valores de demanda debido a las bajas temperaturas registradas. Se registró generación eólica, por aprox 14 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 33.5 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 24 MW de UPM; 5.4 MW de Galofer. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. No se contó con energía proveniente de Brasil.

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