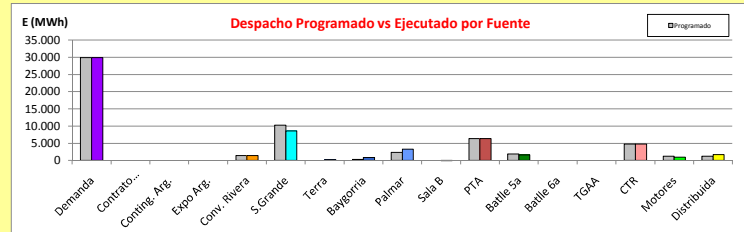
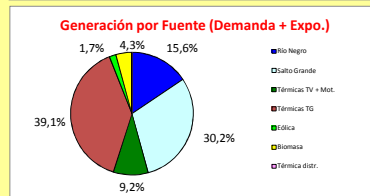
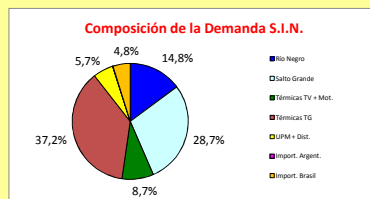
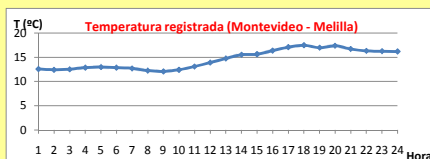
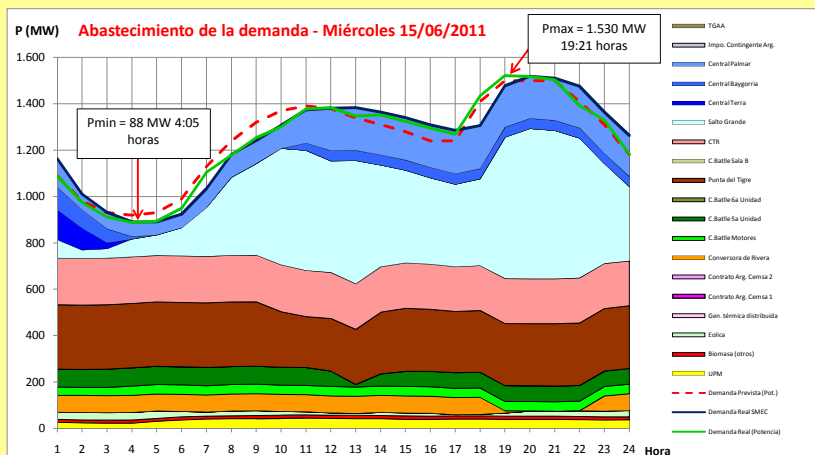


Generación Térmica (MWh)		15-jun
Central Battle		2.616
• Sala B		-4
• 5a		1.657
• 6a		0
• Motores		963
Central La Tablada		4.749
Central P. del Tigre		6.378
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		251
C. Baygorria		856
C. Palmar		3.325
C. Salto Grande		8.595
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.450
• Rivera		1.450
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.710
TOTAL Generación (MWh)		29.930
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.930
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

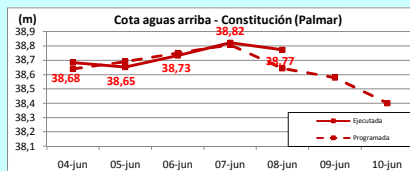
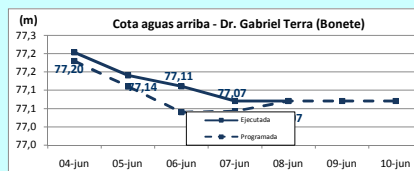
Demanda Programada (MWh) 29.890

Diferencia (MWh) 40
Ejecutada - Programada 0,13%



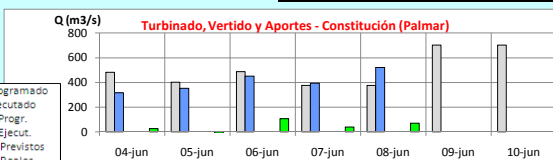
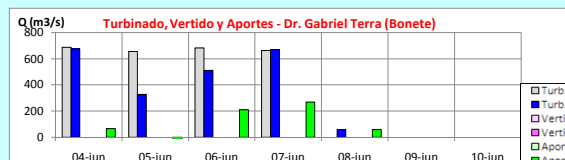
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

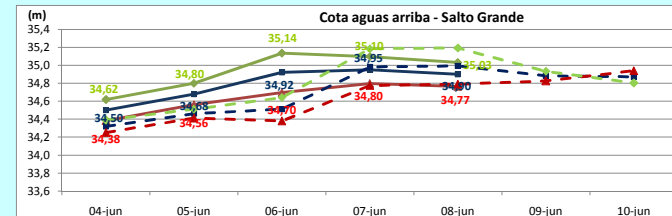


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,07	77,07
Baygorria	53,68	53,64
Palmar	38,64	38,77
SGU	34,79	34,77

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

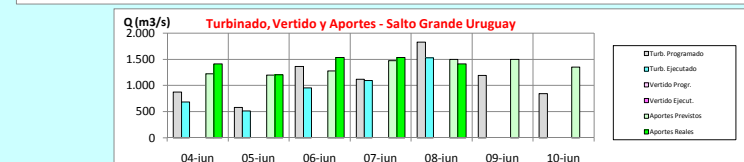


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	58
Baygorria	116	284
Palmar	375	520
SGU	1.830	1.530

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	58
Baygorria	0	60
Palmar	0	71
SGU	1.500	1.415



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 0,13% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 20,6 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 51,1 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 37 MW de UPM; 6,6 MW de Galofer, 4,1 MW de Liderstad.
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.

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