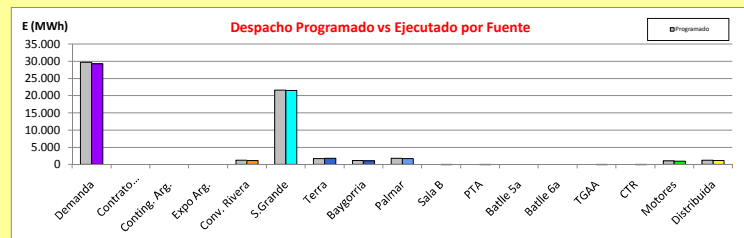
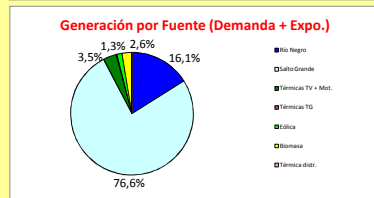
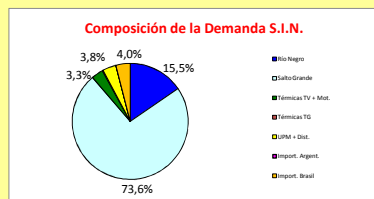
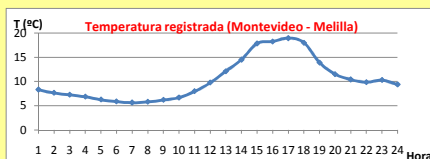
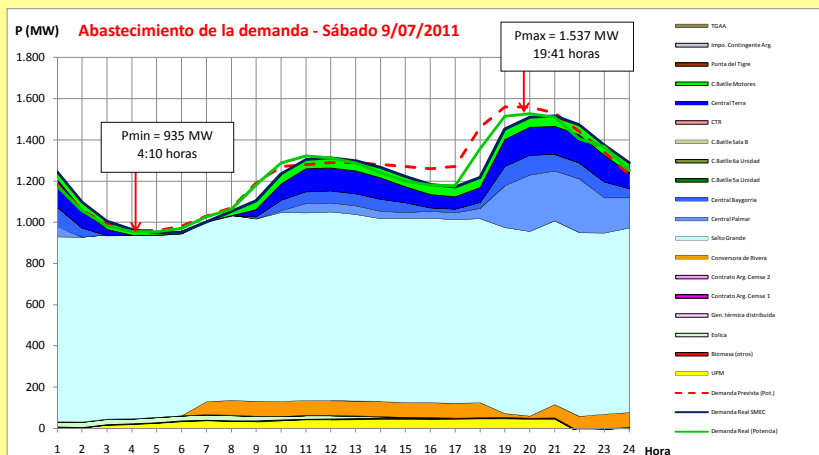


Generación Térmica (MWh)		09-jul
Central Battle		972
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		976
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-9
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.803
C. Baygorria		1.058
C. Palmar		1.663
C. Salto Grande		21.479
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.169
• Rivera		1.169
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.116
TOTAL Generación (MWh)		29.200
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.200
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

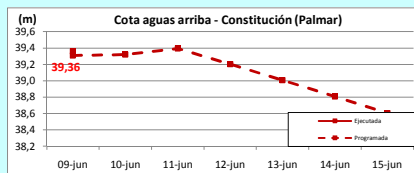
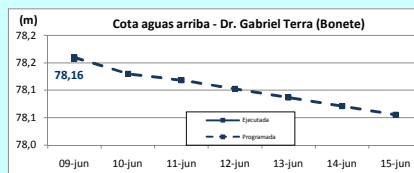
Demanda Programada (MWh)	29.750
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-550
Ejecutada - Programada	-1,85%



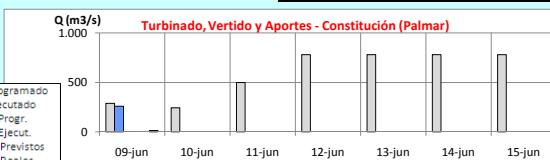
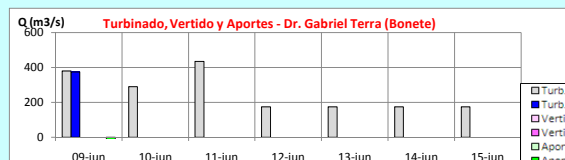
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

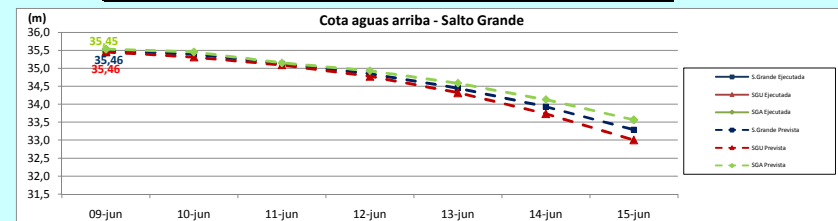


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78.16	78.16
Baygorria	53.65	53.63
Palmar	39.31	39.36
SGU	35.45	35.46

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

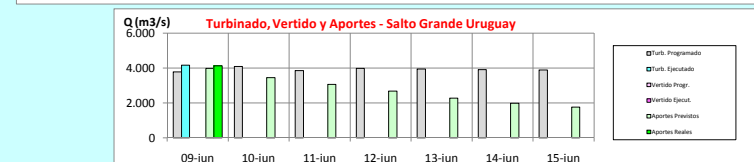


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	380	374
Baygorria	370	383
Palmar	288	259
SGU	3.774	4.161

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-74
Baygorria	0	32
Palmar	0	14
SGU	3.975	4.125



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 1,81% inferior a la prevista. Se registro un leve ascenso en la temperatura.
Se registró generación eólica, por aprox 15,9 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 33,9 MW medios, de los cuales: 2,8 MW de Weyerhaeuser; 31,1 MW de UPM.
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 las horas resto.

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