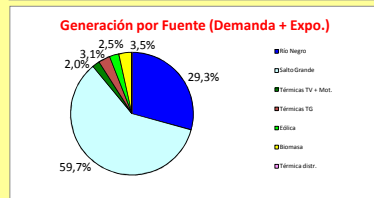
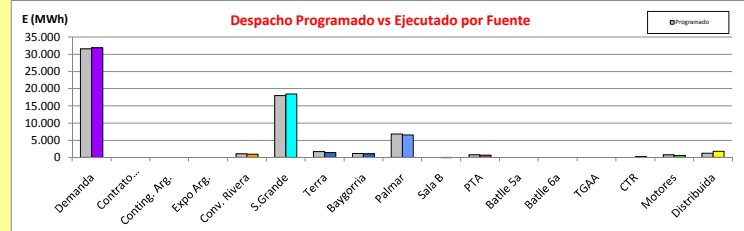
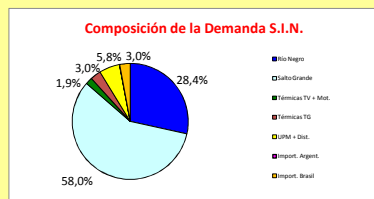
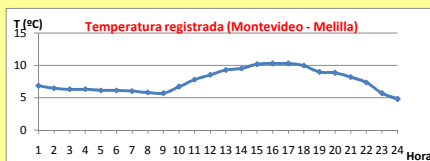
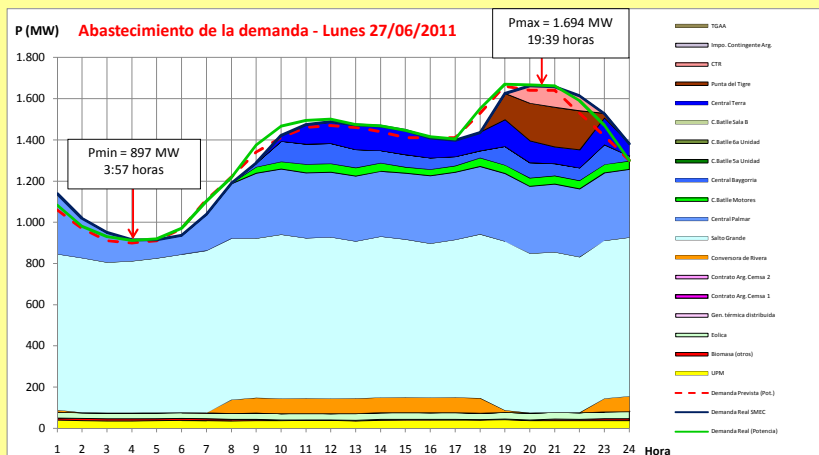


Generación Térmica (MWh)		27-jun
Central Battle		610
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		614
Central La Tablada		243
Central P. del Tigre		708
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.446
C. Baygorria		1.063
C. Palmar		6.545
C. Salto Grande		18.469
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		943
• Rivera		943
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.841
TOTAL Generación (MWh)		31.868
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.868
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

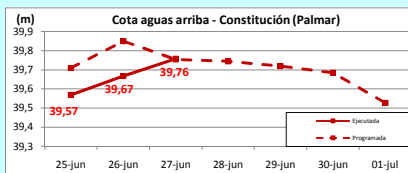
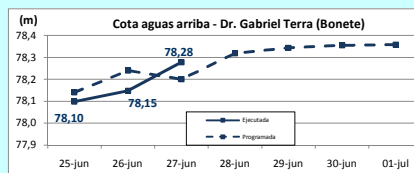
Demanda Programada (MWh)	31.580
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	288
Ejecutada - Programada	0,91%



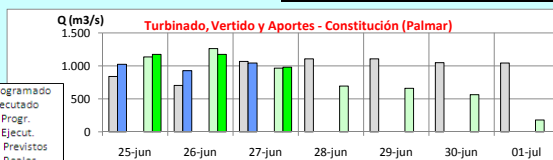
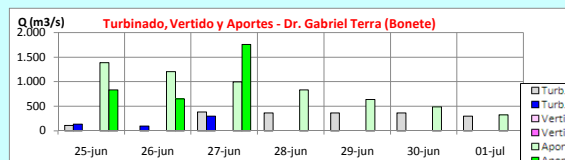
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

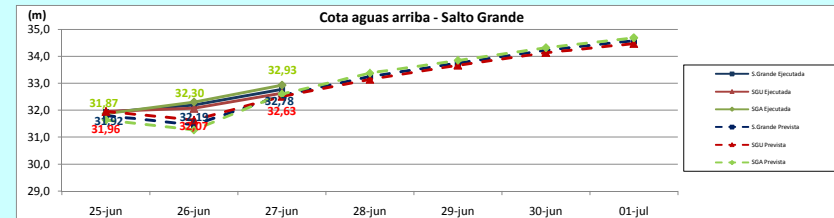


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,20	78,28
Baygorria	53,87	53,77
Palmar	39,76	39,76
SGU	32,51	32,63

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

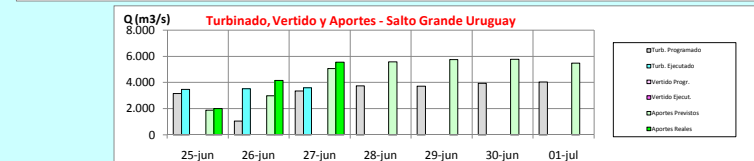


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	382	300
Baygorria	384	384
Palmar	1.070	1.046
SGU	3.345	3.595

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	997	1.761
Baygorria	0	-49
Palmar	968	981
SGU	5.050	5.548



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 0,91% superior a la prevista.
Se registró generación eléctrica, por aprox 31,8 MW medios aprox. (durante todo el día siendo el mayor registro de esta generación hasta la fecha) y generación con biomasa por aprox. 45,5 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 38,8 MW de UPM; 3,9 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