

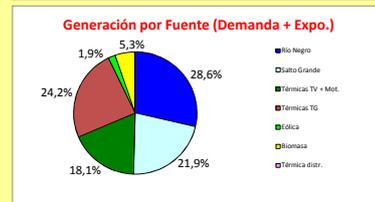
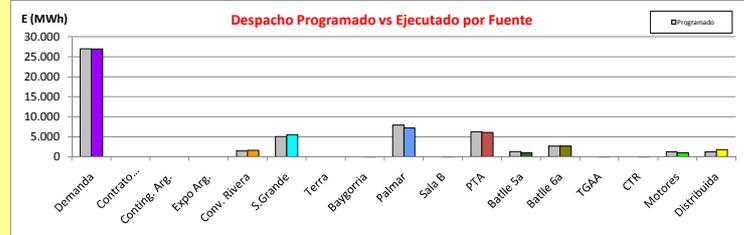
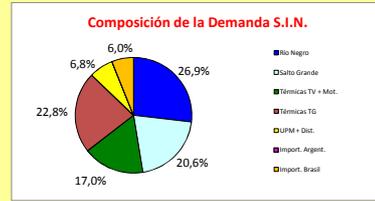
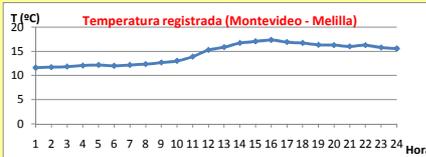
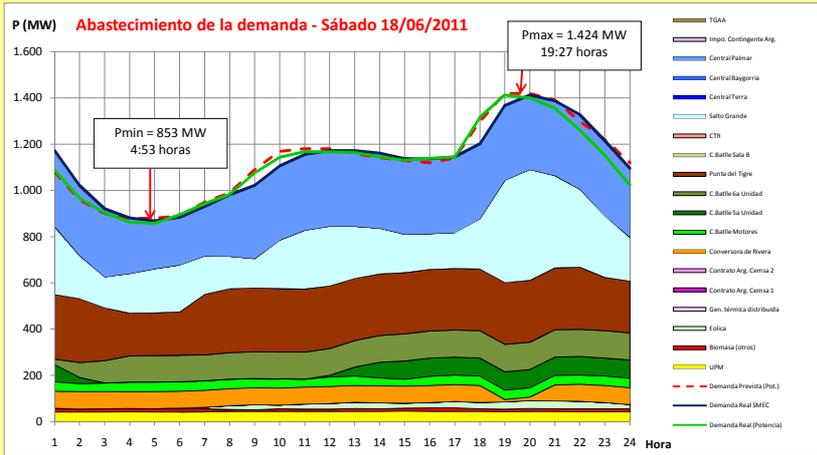


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

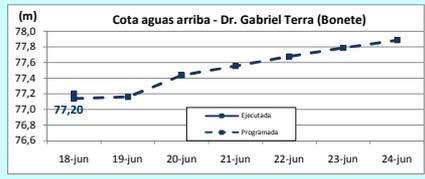
sábado 18 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		18-jun
Central Battle		4.573
• Sala B		-4
• 5a		999
• 6a		2.629
• Motores		949
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		6.121
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-8
C. Palmar		7.230
C. Salto Grande		5.534
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.613
• Rivera		1.613
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.815
TOTAL Generación (MWh)		26.878
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.878
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.010
Diferencia (MWh)		-135
Ejecutada - Programada		-0,50%



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

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

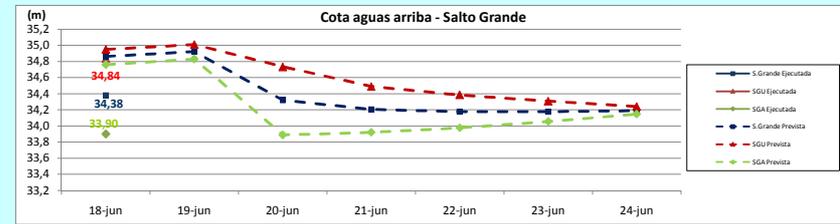


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,14	77,20
Baygorria	53,56	53,63
Palmar	38,26	38,46
SGU	34,95	34,84

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

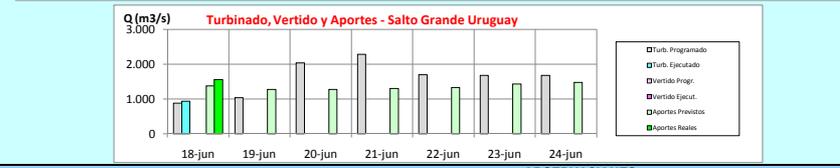


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	1.239	1.219
SGU	881	935

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	187	910
Baygorria	117	128
Palmar	403	666
SGU	1.375	1.556



VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 0,50% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 19,9 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 56,3 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 43,9 MW de UPM; 6 MW de Gaflofer, 3,9 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 Convertora 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