



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

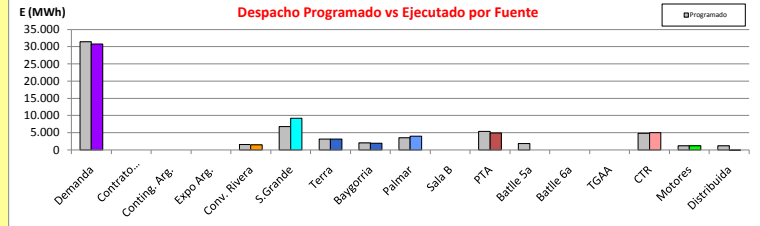
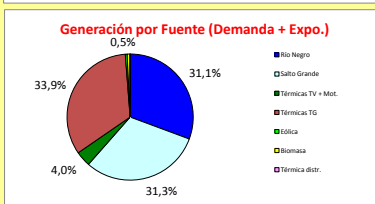
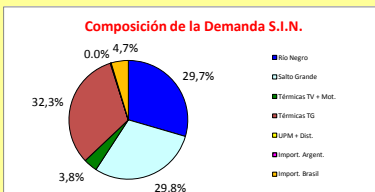
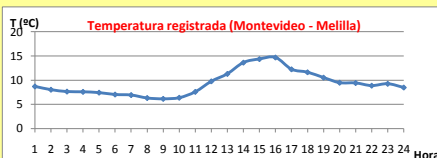
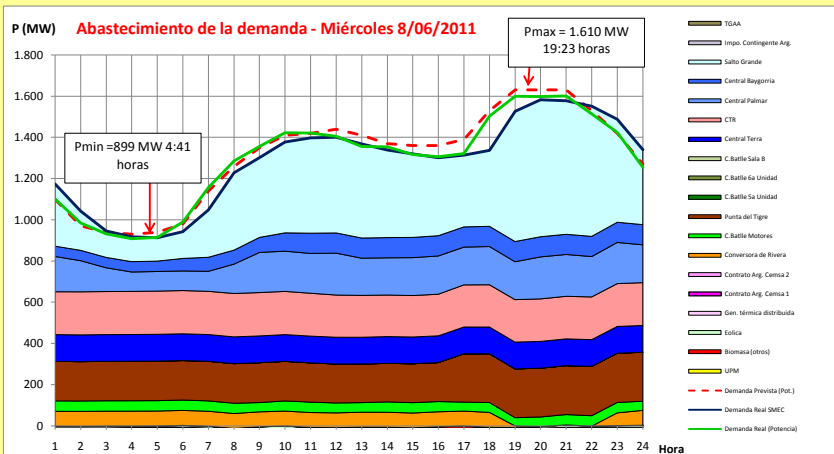
miércoles 8 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		08-jun
Central Battle		1.162
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.166
Central La Tablada		4.969
Central P. del Tigre		4.953
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.117
C. Baygorria		1.982
C. Palmar		4.018
C. Salto Grande		9.169
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.445
• Rívera		1.445
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-81
TOTAL Generación (MWh)		30.734
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

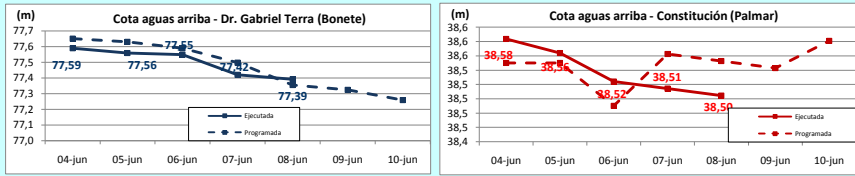
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)
Ejecutada - Programada



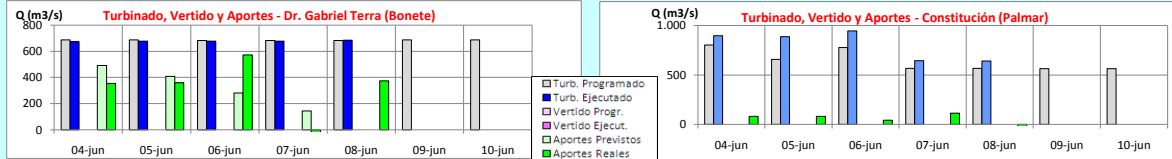
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

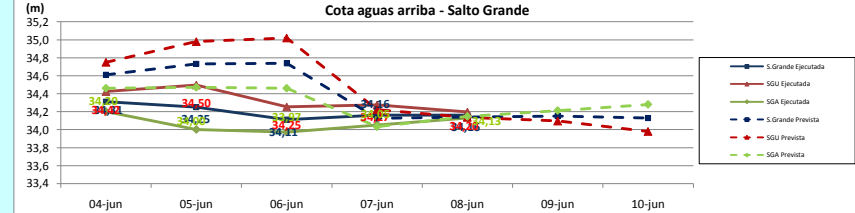


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		77,36	77,39
Baygorria		53,80	53,83
Palmar		38,55	38,50
SGU		34,14	34,20

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

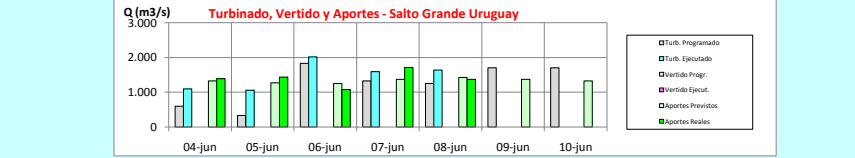


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		681	684
Baygorria		635	639
Palmar		568	642
SGU		1.249	1.638

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	373
Baygorria		0	-10
Palmar		0	-30
SGU		1.425	1.371



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 2,15% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 4,7 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 41,2 MW medios, de los cuales: 3,2 MW de Weyerhaeuser; 33,6 MW de UPM; 4,4 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 valle y resto.

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