



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

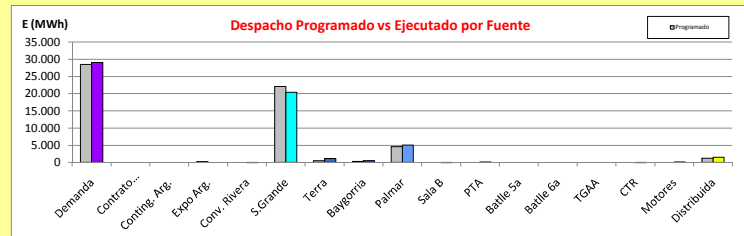
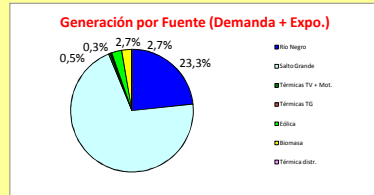
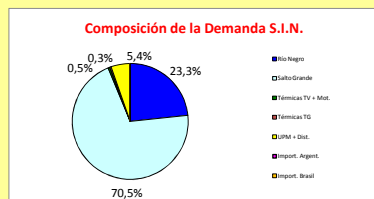
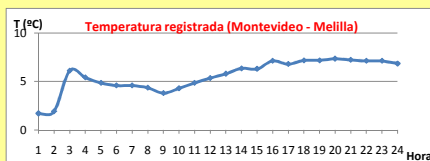
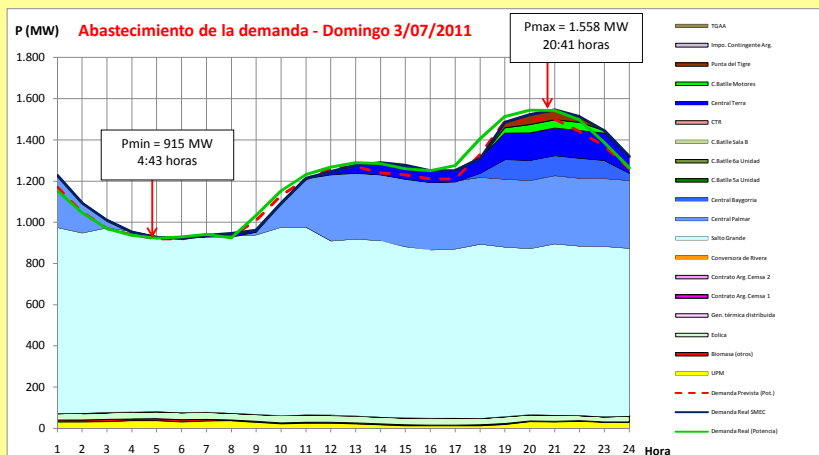
domingo 3 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		03-jul
Central Battle		149
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		153
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		140
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.140
C. Baygorria		539
C. Palmar		5.085
C. Salto Grande		20.436
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.567
TOTAL Generación (MWh)		29.008
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.008
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

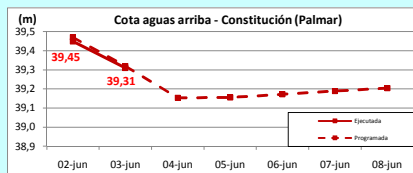
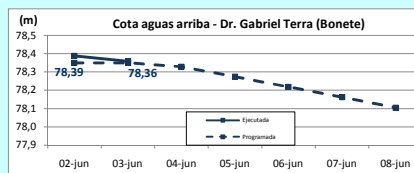
Demanda Programada (MWh) 28.500

Diferencia (MWh) 508
Ejecutada - Programada 1,78%



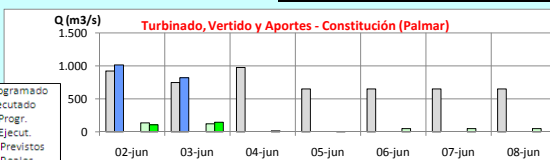
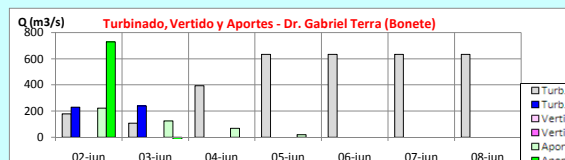
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

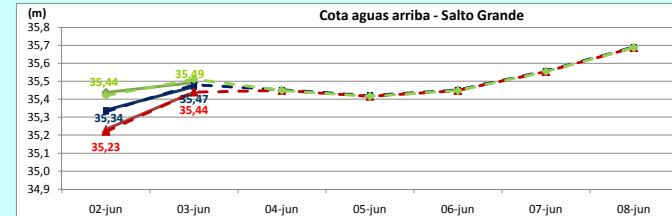


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,35	78,36
Baygorria	53,90	53,99
Palmar	39,32	39,31
SGU	35,44	35,44

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

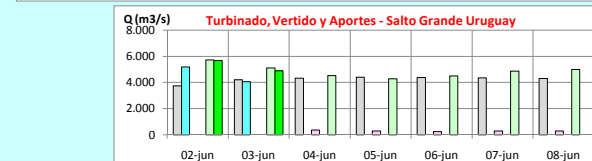


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	107	239
Baygorria	112	191
Palmar	748	821
SGU	4.215	4.050

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	123	-103
Baygorria	0	-23
Palmar	123	146
SGU	5.100	4.899



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 1,78% superior a la prevista. Se registraron altos valores de demanda debido a las bajas temperaturas registradas. Se registró generación eólica, por aprox 33,1 MW medios aprox. (a toda hora) y generación con biomasa por aprox. 33,3 MW medios, de los cuales: 3,6 MW de Weyerhaeuser; 27 MW de UPM; 1,7 MW de Galofer. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. No se contó con energía proveniente de Brasil.

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