



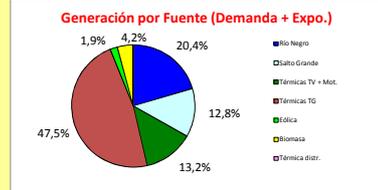
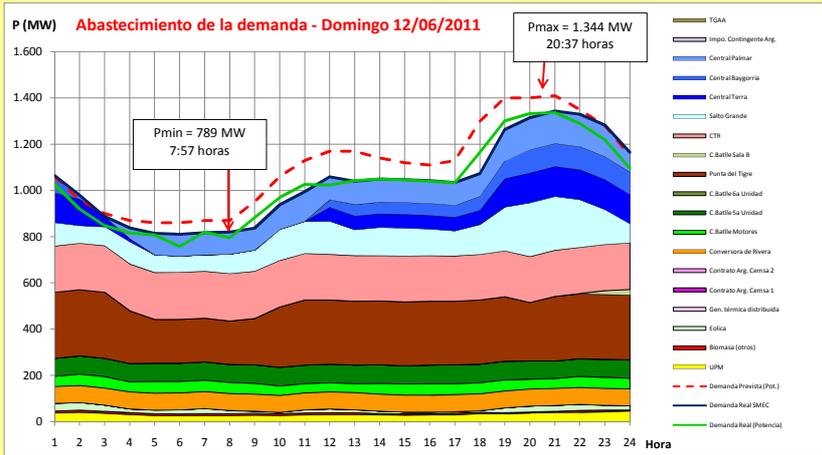
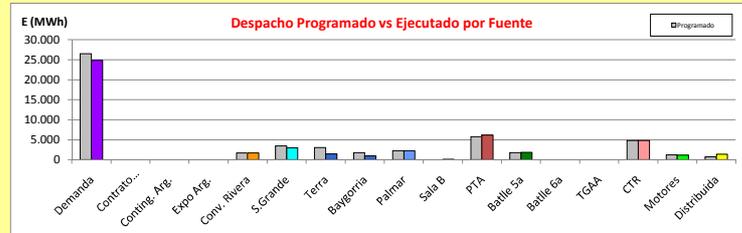
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 12 de junio de 2011

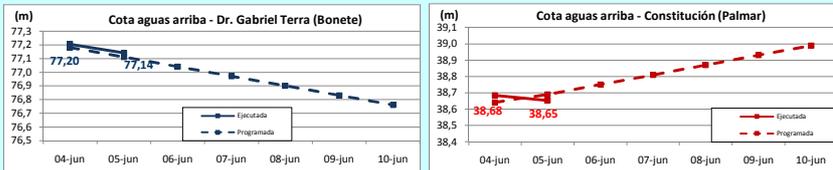
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.045
• Sala B	38
• 5a	1.894
• 6a	0
• Motores	1.113
Central La Tablada	4.815
Central P. del Tigre	6.170
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.495
C. Baygorria	992
C. Palmar	2.235
C. Salto Grande	2.954
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.742
• Rivera	1.742
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.399
TOTAL Generación (MWh)	24.848
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	24.848
Diferencia (MWh)	-1.672
Ejecutada - Programada	-6,31%



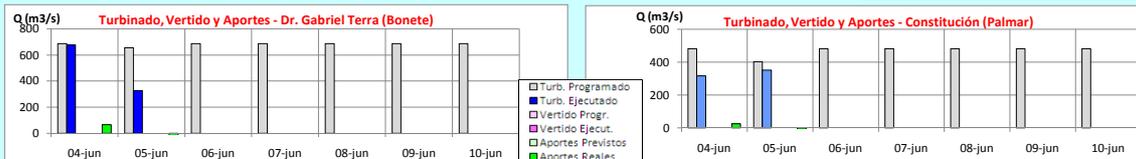
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

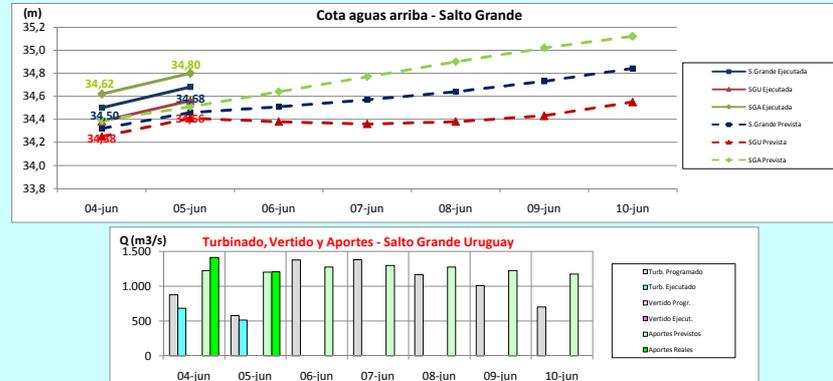


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,11	77,14
Baygorria	53,92	53,83
Palmar	38,69	38,65
SGU	34,41	34,56

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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	655	327
Baygorria	563	328
Palmar	402	352
SGU	577	511

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-281
Baygorria	0	-59
Palmar	0	-74
SGU	1.200	1.207

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 6,31% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 18 MW medios aprox. (en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 40,7 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 33,2 MW de UPM; 4,9 MW de Galofer.
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