INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **domingo 5 de junio de 2011**

Generación Térmica (MWh)	05-jun
Central Batlle	**1.669**
• Sala B	-4
• 5a	484
• 6a	0
• Motores	1.189
Central La Tablada	**0**
Central P. del Tigre	**5.117**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**3.115**
C. Baygorria	**2.240**
C. Palmar	**5.419**
C. Salto Grande	**6.097**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**1.740**
• Rivera	1.740
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**892**
TOTAL Generación (MWh)	**26.288**

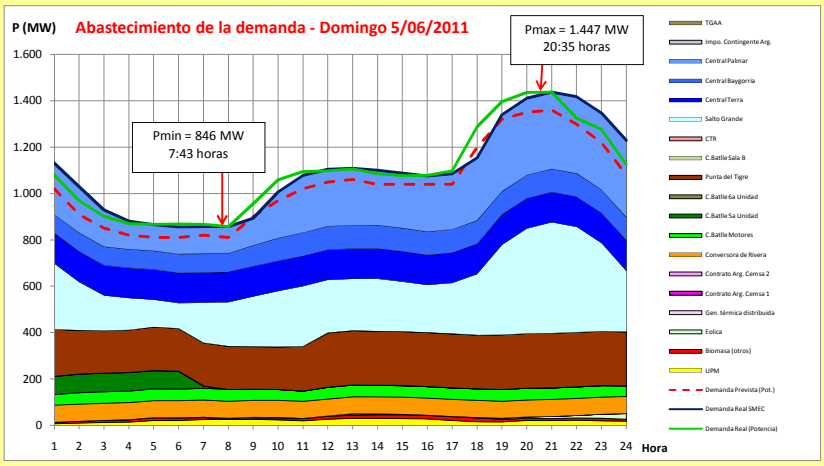
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

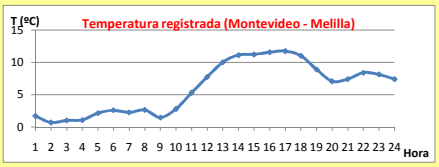
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.288

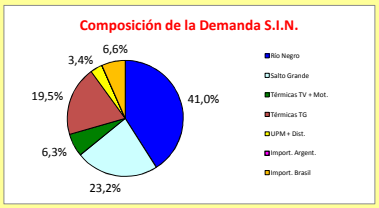
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

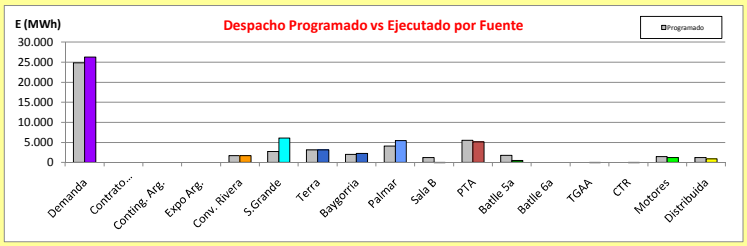
Demanda Programada (MWh) **24.840**

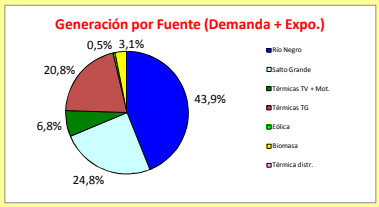
Diferencia (MWh)	1.448
Ejecutada - Programada	5,83%





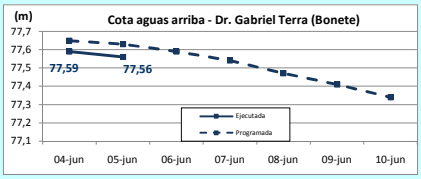


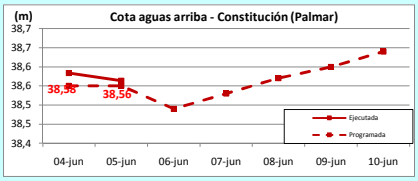




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

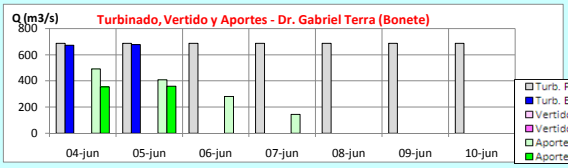


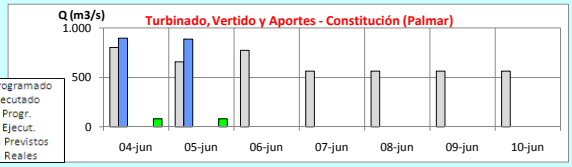


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,59	77,56
Baygorria	53,91	53,73
Palmar	38,49	38,56
SGU	35,02	34,50

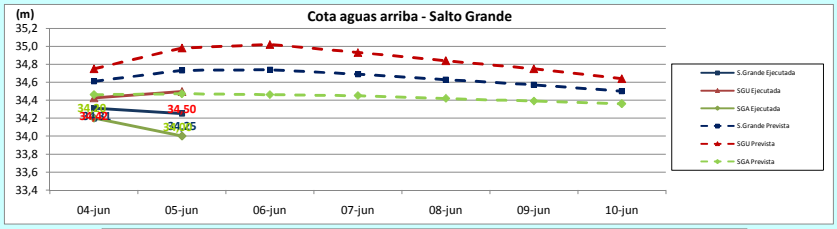
Valores de Referencia (operación normal)

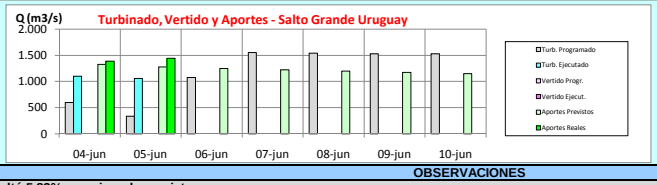
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00





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	688	677
Baygorria	579	741
Palmar	774	888
SGU	1.076	1.058

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	280	360
Baygorria	0	4
Palmar	0	82
SGU	1.250	1.441

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 5,83% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 5,5 MW medios aprox. (en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 32,4 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhauser; 21,4 MW de UPM; 5,1 MW de Galofer; 3 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
A la hora 5.52 salió la 5ta unidad de la Central Batlle por problemas en bomba de extracción
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