INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **sábado 23 de julio de 2011**

Generación Térmica (MWh)	23-jul
Central Batlle	**214**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	218
Central La Tablada	**-3**
Central P. del Tigre	**508**
Central Maldonado	**-5**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.376**
C. Baygorria	**631**
C. Palmar	**7.826**
C. Salto Grande	**18.142**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.430**
TOTAL Generación (MWh)	**30.121**

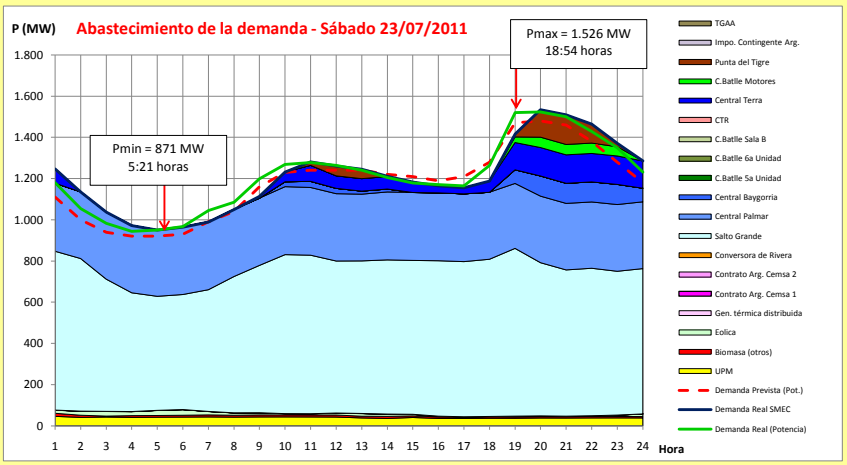
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**1.162**
• Hidráulica	1.162
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

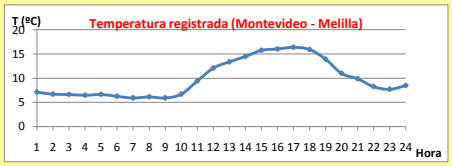
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.959

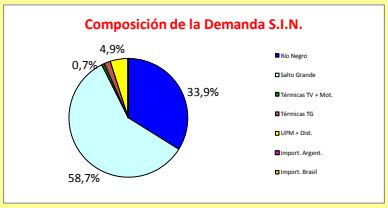
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

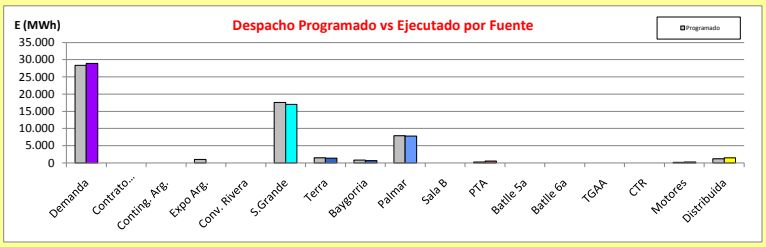
Demanda Programada (MWh) **28.320**

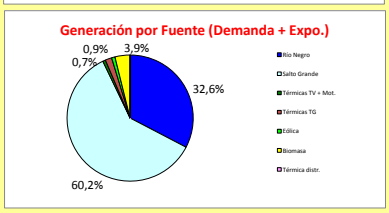
Diferencia (MWh)	639
Ejecutada - Programada	2,26%





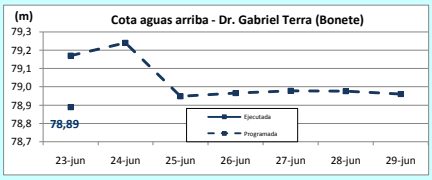


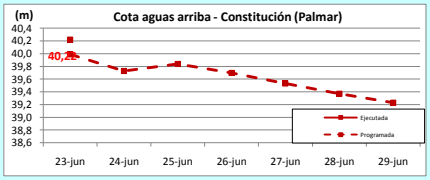




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

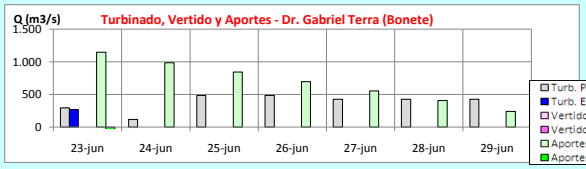


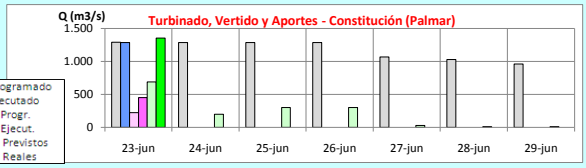


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,17	78,89
Baygorria	53,97	54,02
Palmar	39,99	40,22
SGU	31,07	31,21

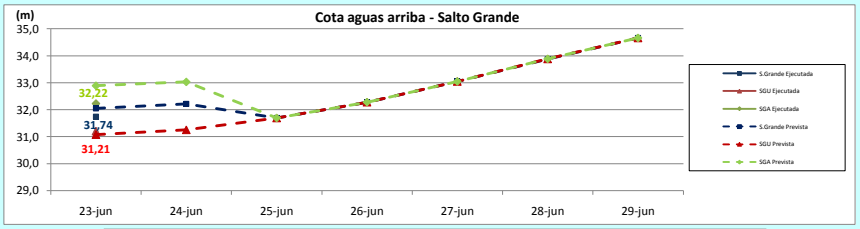
Valores de Referencia (operación normal)

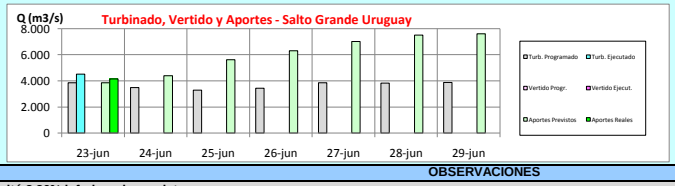
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00





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	296	273
Baygorria	283	236
Palmar	1.291	1.287
SGU	3.843	4.525

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.149	-689
Baygorria	0	62
Palmar	691	1.358
SGU	3.850	4.140

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	224	454
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 2,26% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 11,25 MW medios aprox. (primera hora) y generación con biomasa por aprox. 51,1 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhauser; 40,2 MW de UPM; 6,4 MW de Galofer; 1,8 MW de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 1162MW a Argentina, 70 MW provenientes de Palmar y 1092 MW provenientes de Salto Grande

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