INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 22 de agosto de 2011**

Generación Térmica (MWh)	22-ago
Central Batlle	**217**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	221
Central La Tablada	**74**
Central P. del Tigre	**451**
Central Maldonado	**-5**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.900**
C. Baygorria	**1.315**
C. Palmar	**6.202**
C. Salto Grande	**20.985**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.278**
TOTAL Generación (MWh)	**32.417**

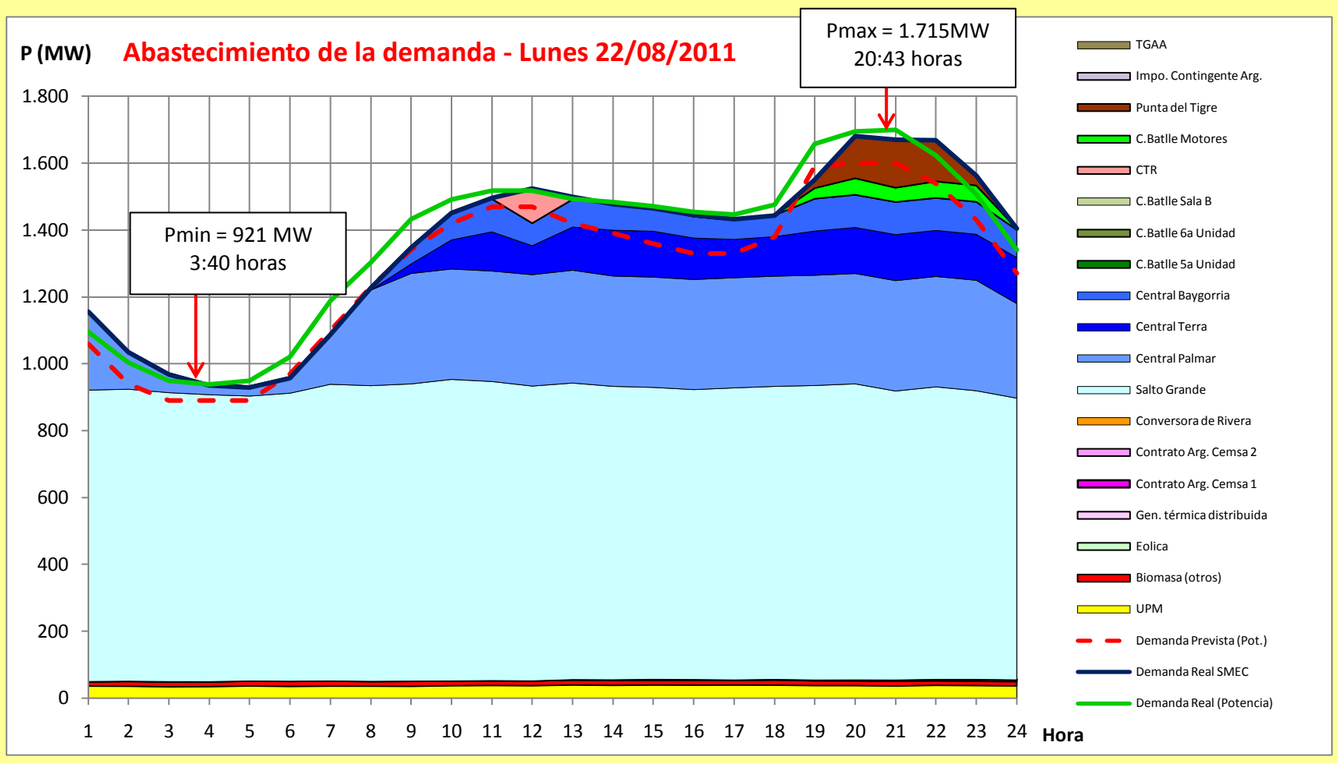
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**7**
• Hidráulica	7
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

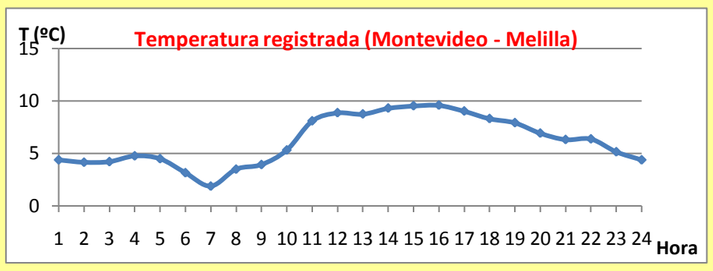
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.410

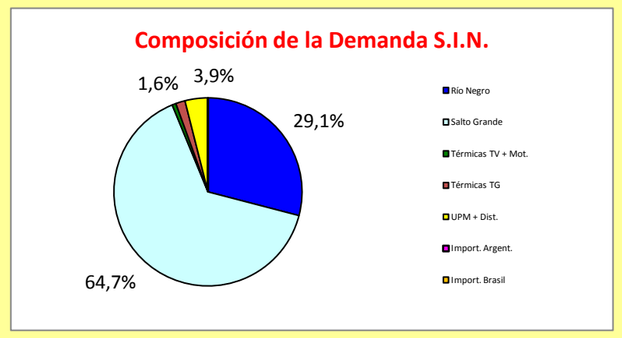
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

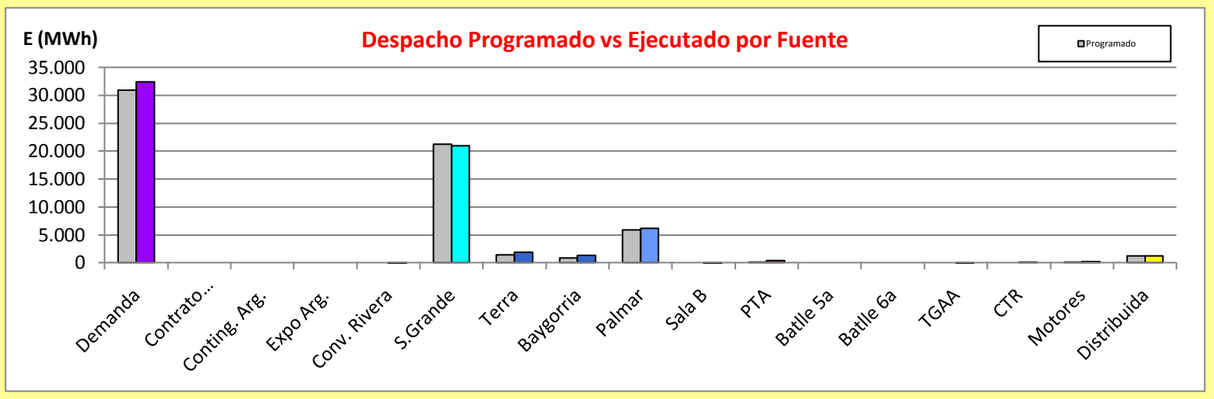
Demanda Programada (MWh) **30.910**

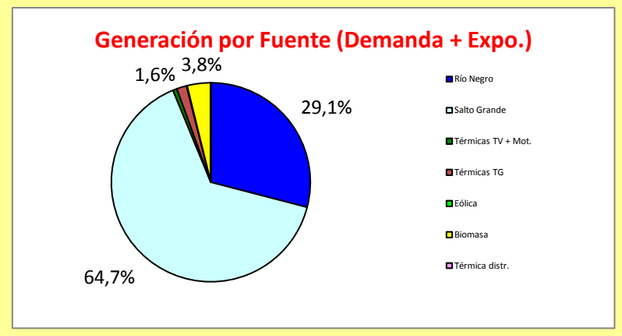
Diferencia (MWh)	1.500
Ejecutada - Programada	4,85%





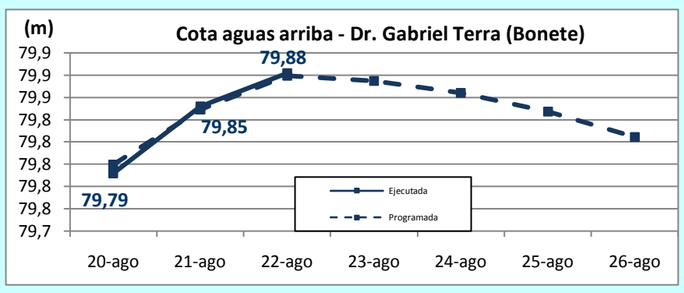


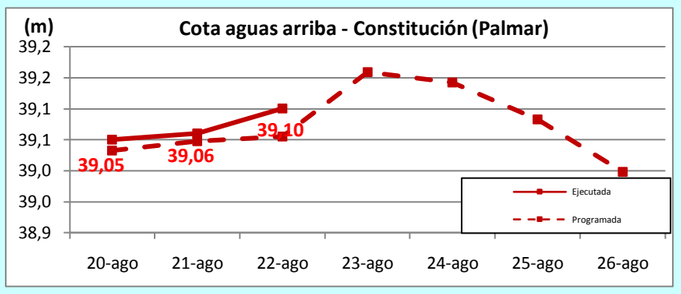




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

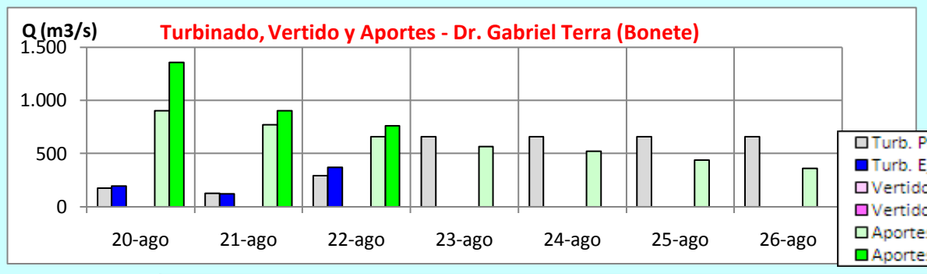


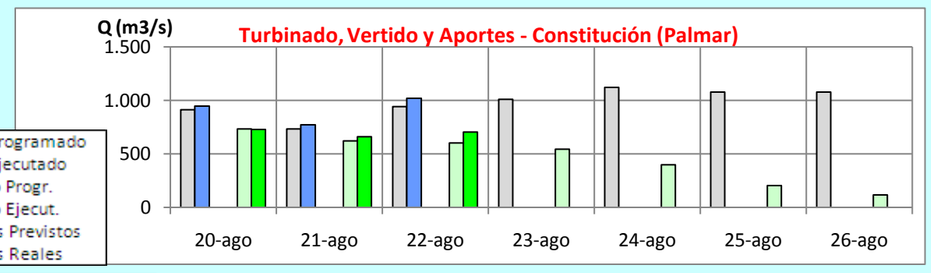


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,88	79,88
Baygorria	53,75	53,69
Palmar	39,06	39,10
SGU	34,62	34,63

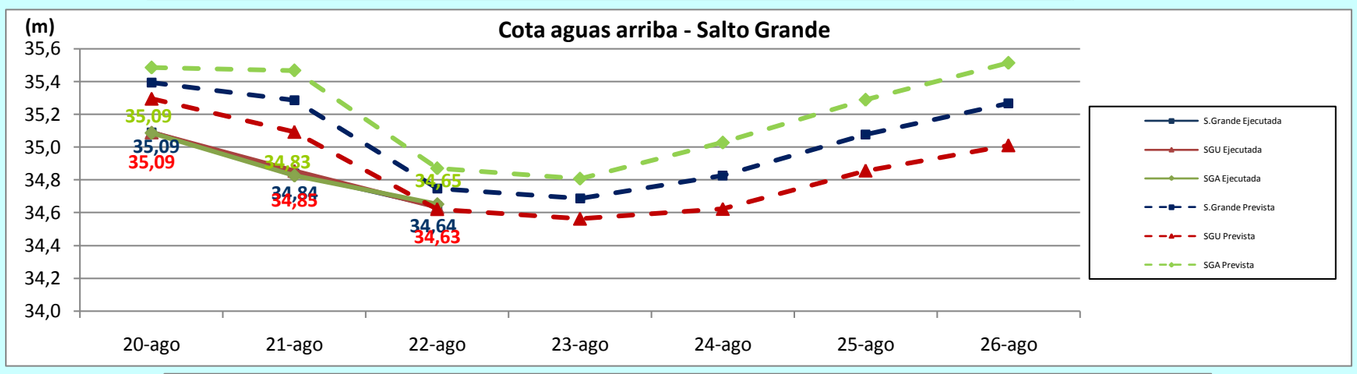
Valores de Referencia (operación normal)

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



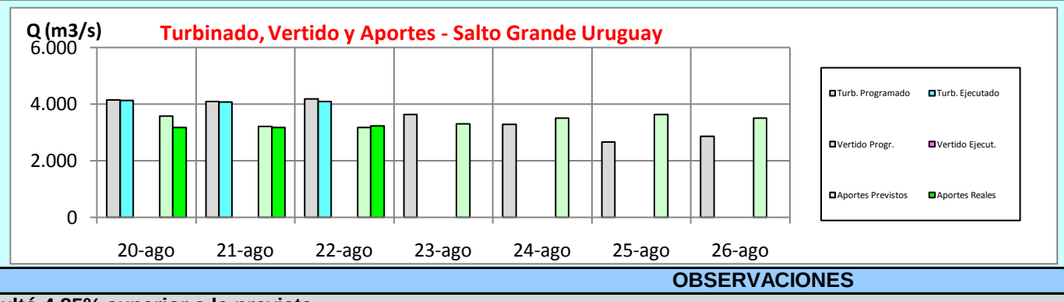


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	293	369
Baygorria	283	450
Palmar	945	1.019
SGU	4.177	4.095

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	761
Baygorria	0	22
Palmar	603	703
SGU	3.175	3.221



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 4,85% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 1,8MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 51,9 MW medios, de los cuales: 3,2 MW de Weyerhauser; 37 MW de UPM; 1,8 MW de Alur; 9,9 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 7 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.
Por pruebas CTR generó entre las horas 11 y 13.

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