INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 31 de agosto de 2012**

Generación Térmica (MWh)	31-ago
Central Batlle	**5.750**
• Sala B	-4
• 5a	1.659
• 6a	2.389
• Motores	1.706
Central La Tablada	**-46**
Central P. del Tigre	**-2**
• PTI	**0**
• APR	**-1**
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**3.295**
C. Baygorria	**1.870**
C. Palmar	**7.628**
C. Salto Grande	**6.174**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contingente	0
Brasil	**1.607**
• Rivera	1.607
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.255**
TOTAL Generación (MWh)	**27.532**

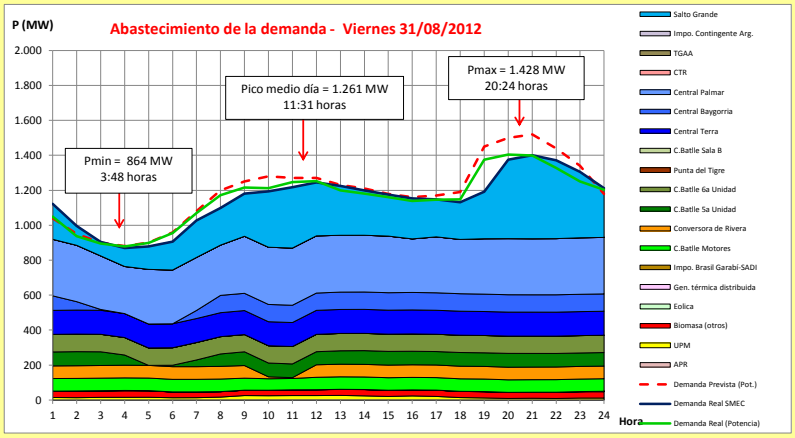
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

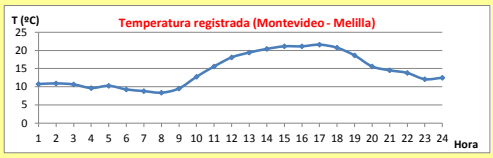
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.532

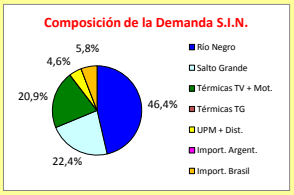
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

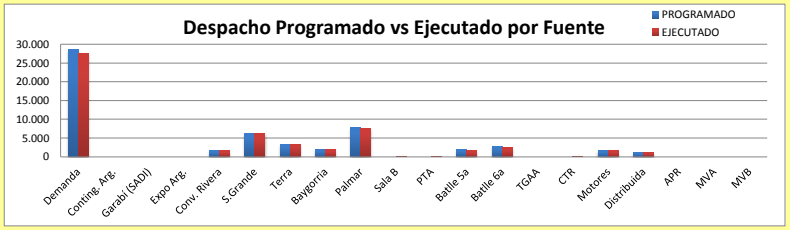
Demanda Programada (MWh) **28.550**

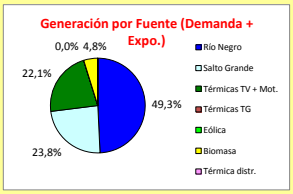
Diferencia (MWh)	-1.018
Ejecutada - Programada	-3,56%





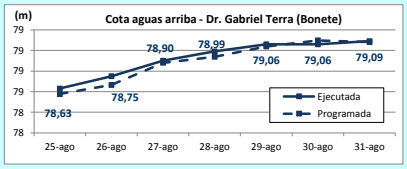


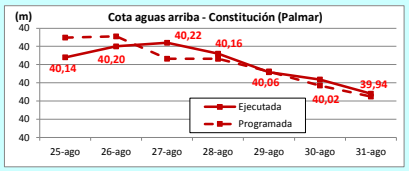




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

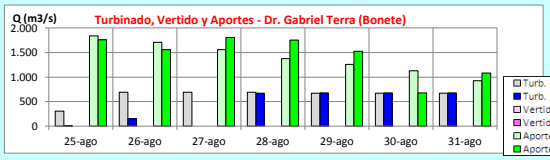


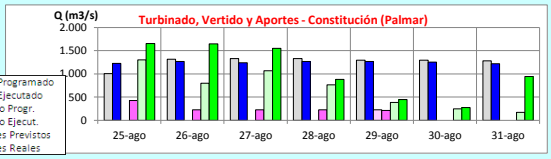


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,08	79,09
Baygorria	53,99	54,08
Palmar	39,92	39,94
SGU	32,49	32,55

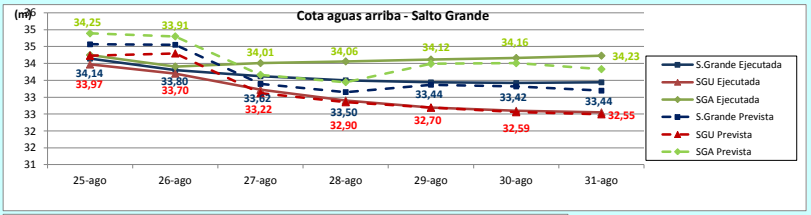
Valores de Referencia (operación normal)

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



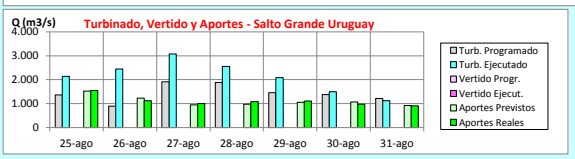


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	676
Baygorria	712	688
Palmar	1.282	1.216
SGU	1.223	1.122

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	929	1.081
Baygorria	0	708
Palmar	170	945
SGU	925	914



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,55
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	33,44

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-31.814

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 3,56 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 0,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52 MW medios, de los cuales:
17 MW de UPM; 11,4 MW de Galofer; 7,2 MW de Fenirol; 2,7 MW de Alur; 3 MW de Ponlar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 8,2 MW de Bioener
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1607 MWh (67 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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