INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **miércoles 29 de agosto de 2012**

Generación Térmica (MWh)	29-ago
Central Batlle	4.137
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.423
• Motores	1.718
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-1
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.295
C. Baygorria	1.945
C. Palmar	7.831
C. Salto Grande	9.535
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rivera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.440
TOTAL Generación (MWh)	29.874

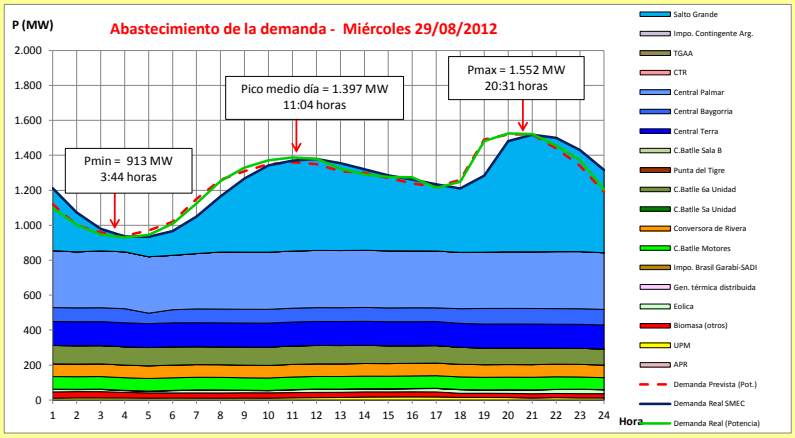
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

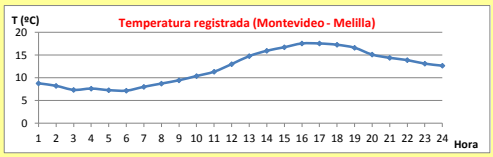
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.874

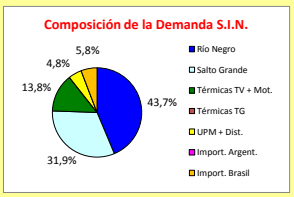
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

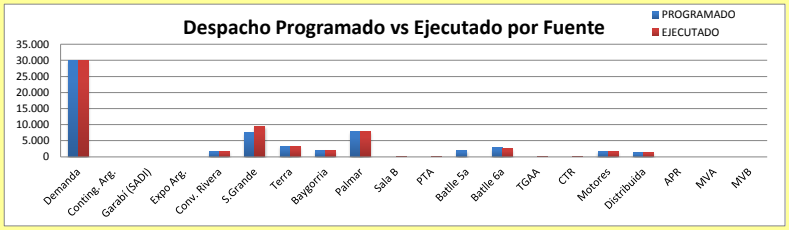
Demanda Programada (MWh) 29.890

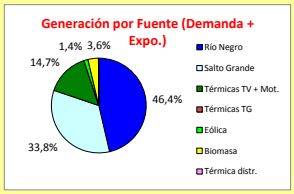
Diferencia (MWh)	-16
Ejecutada - Programada	-0,05%





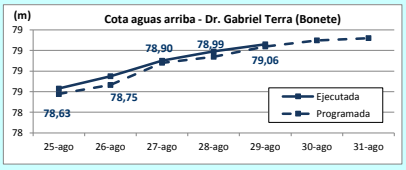


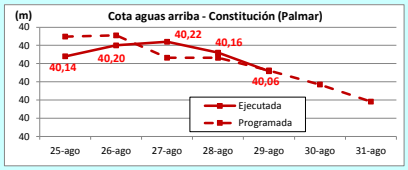




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

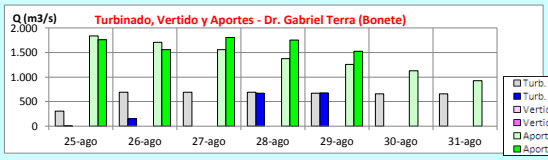


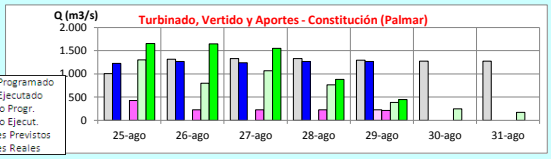


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,04	79,06
Baygorria	54,09	54,19
Palmar	40,06	40,06
SGU	32,69	32,70

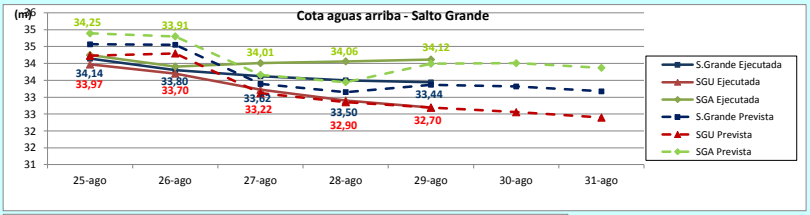
Valores de Referencia (operación normal)

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



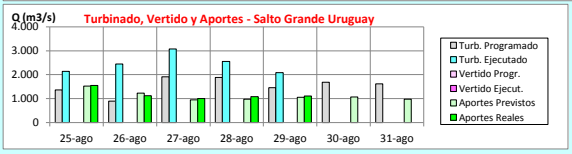


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	680
Baygorria	665	661
Palmar	1.295	1.265
SGU	1.454	2.079

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.259	1.529
Baygorria	0	7
Palmar	385	447
SGU	1.050	1.109



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,70
Cota Vista Arg	34,12
Cota real	33,44

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-27.001

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	226	208
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 0,05 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 16,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,7 MW medios, de los cuales:
13,1 MW de UPM; 11,7 MW de Galofer; 7,6 MW de Fenirol; 2,2 MW de Alur; 3,6 MW de Ponlar; 2,7 MW de Weyerhaeuser; 1,8 MW de Bioener; 0,03 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1737 MWh (72,4 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