



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

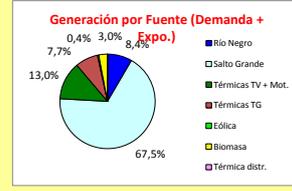
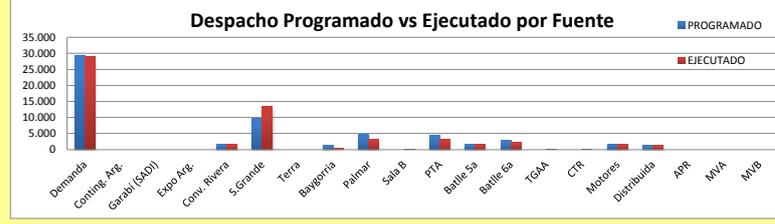
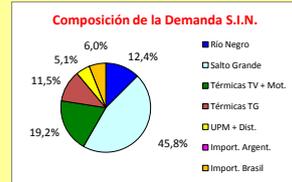
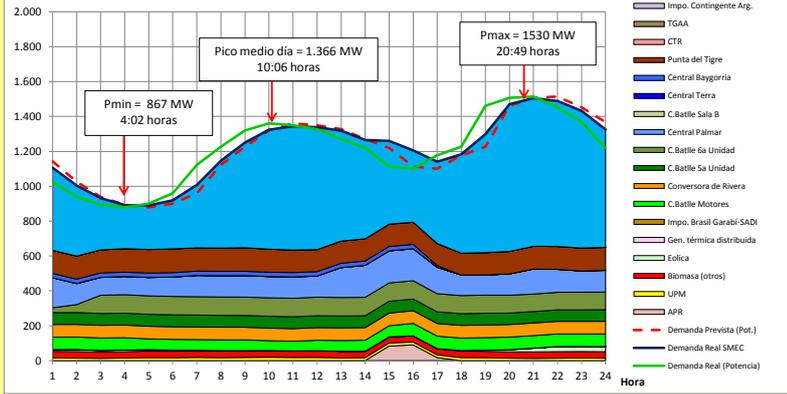
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 13 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)	13-ago
Central Battle	5.584
• Sala B	1.404
• 5a	1.620
• 6a	2.370
• Motores	1.598
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	3.377
• PTI	3.188
• APR	189
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	407
C. Palmar	3.206
C. Salto Grande	13.307
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADJ	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.473
TOTAL Generación (MWh)	29.045
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.045

(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Diferencia (MWh)	187
Ejecutada - Programada	0,65%

Abastecimiento de la demanda - Lunes 13/08/2012



EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

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

Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	396	121
Palmar	796	526
SGU	1.877	3.038

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	656	997
Baygorria	242	144
Palmar	260	163
SGU	1.300	1.278

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,57
Cota Vista Arg	34,35
Cota real	34,46
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 5.266

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES
 La demanda resultó 0,65 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 8,15 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,3 MW medios, de los cuales: 16,1 MW de UPM; 11,7 MW de Galoher; 7,8 MW de Fenol; 2,5 MW de Alur; 2,5 MW de Ponar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 10,3 MW de Bioener; Se importaron 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, Agroland, Las Rosas Maldonado, Liderdat y Zendaleather.
 APR entró de forma forzada por unas horas por problemas en el nivel de combustible, por lo que no marca precio.

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