



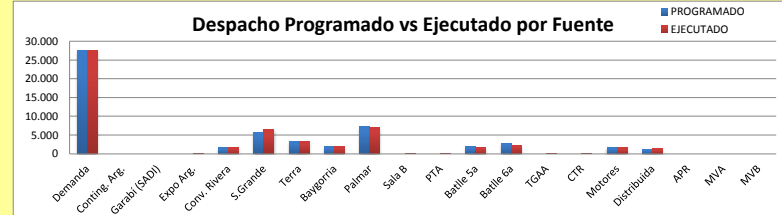
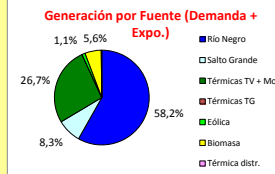
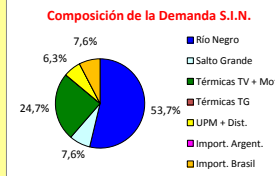
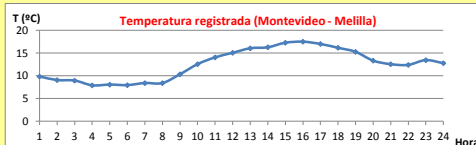
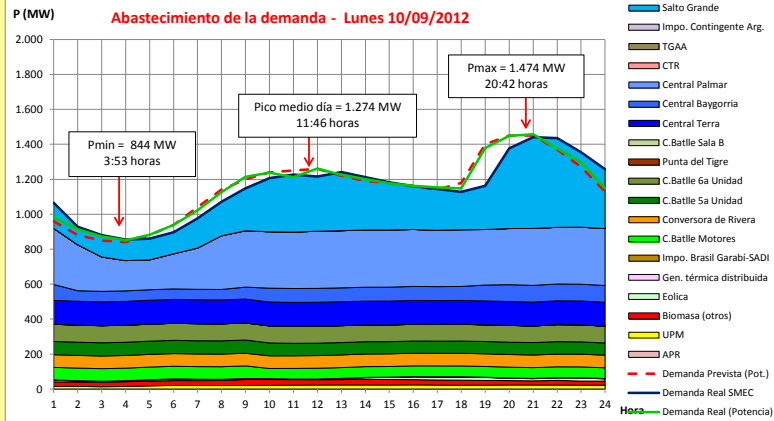
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

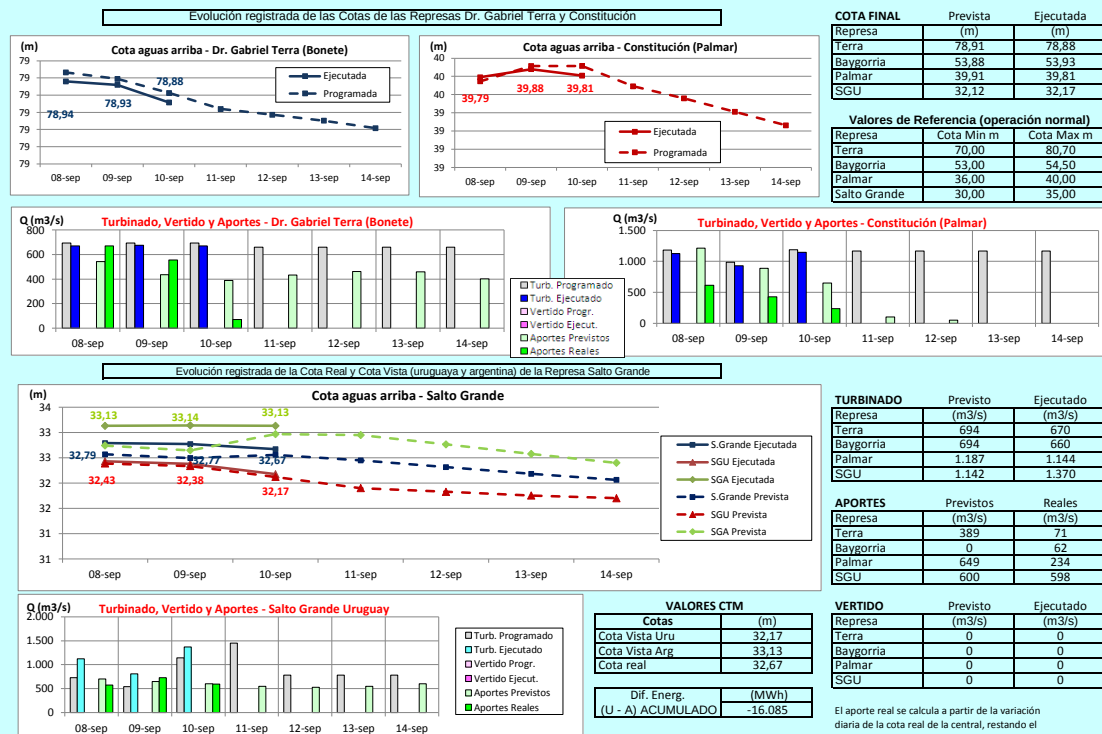
lunes 10 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		10-sep
Central Batlle		5.628
• Sala B		-4
• 5a		1.739
• 6a		2.328
• Motores		1.565
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		-3
• PTI		0
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.280
C. Baygorria		1.869
C. Palmar		7.107
C. Salto Grande		6.416
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.441
TOTAL Generación (MWh)		27.430
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.430
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.620
Diferencia (MWh)		-190
Ejecutada - Programada		-0,69%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,69 % inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por 9,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49 MW medios, de los cuales: 20,6 MW de UPM; 9,6 MW de Galofer; 6,2 MW de Fenilol; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 8,4 MW de Bioener; 1,9 MW de Ponlar; 0,21 MW de Alur.

No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Se generaron 1,7 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).

Se importaron 1738 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja y Nuevo Manantial.

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