



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 12 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		12-sep
Central Battle		-5
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-1
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-11
Central Maldonado		-42
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		981
C. Baygorria		659
C. Palmar		3.251
C. Salto Grande		20.389
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.617
TOTAL Generación (MWh)		26.796

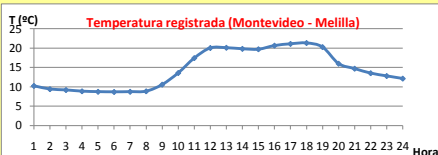
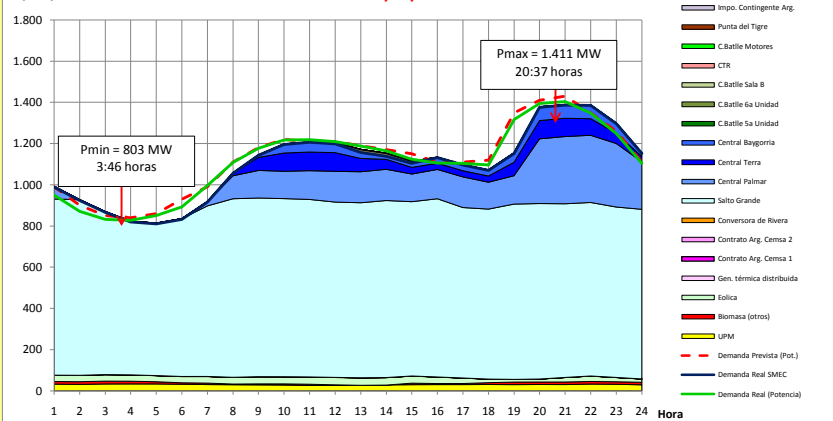
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		390
• Hidráulica		390
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.406
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

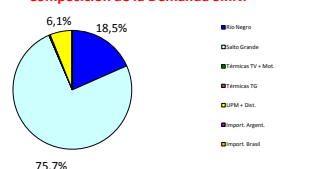
Demanda Programada (MWh) 27.050

Diferencia (MWh) -644
Ejecutada - Programada -2,38%

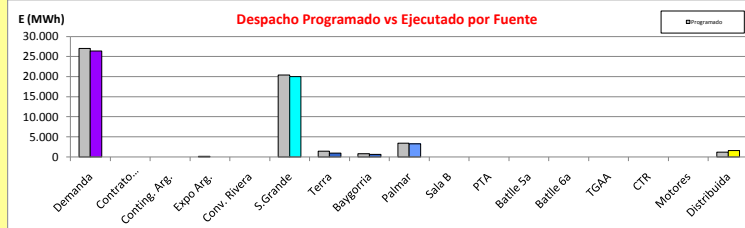
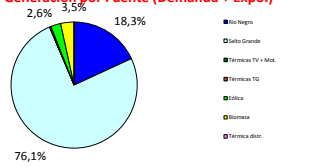
Abastecimiento de la demanda - Lunes 12/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

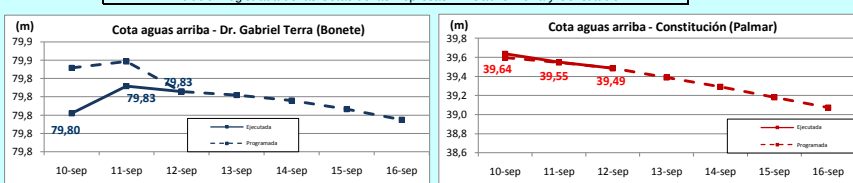


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



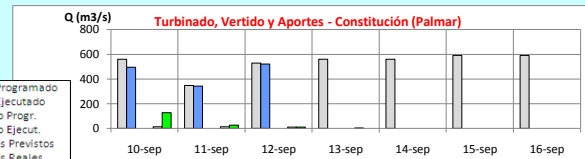
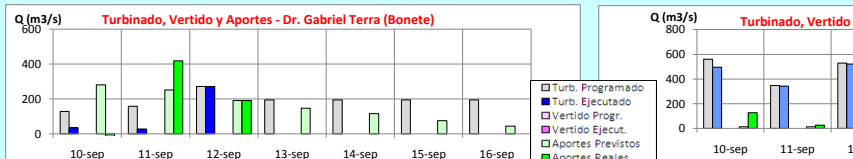
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

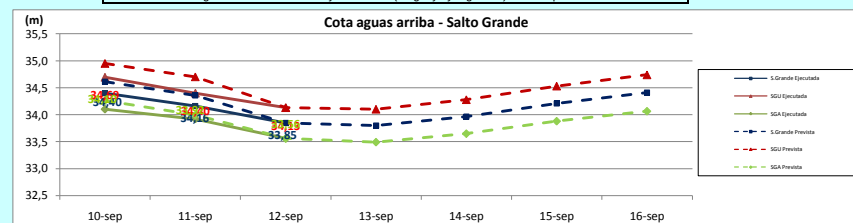


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,83	79,83
Baygorria		53,65	53,65
Palmar		39,49	39,49
SGU		34,13	34,13

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

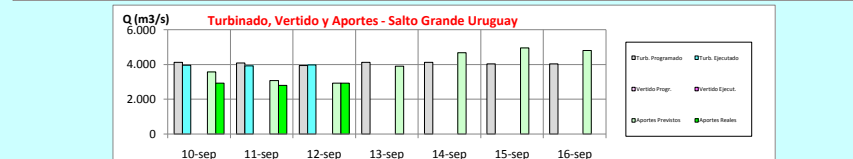


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		271	271
Baygorria		293	293
Palmar		528	520
SGU		3.941	3.983

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		191	191
Baygorria		0	0
Palmar		11	11
SGU		2.925	2.925



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 2,38% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 28,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40,9 MW medios, de los cuales: 1 MW de Weyerhaeuser; 30,4 MW de UPM; 2,3 MW de Alur; 7,2 MW de Galofo
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 390 MWh hacia Argentina.

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