



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 4 de septiembre de 2011

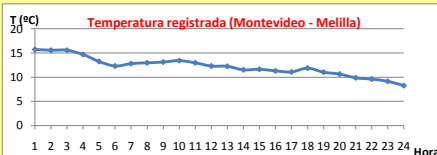
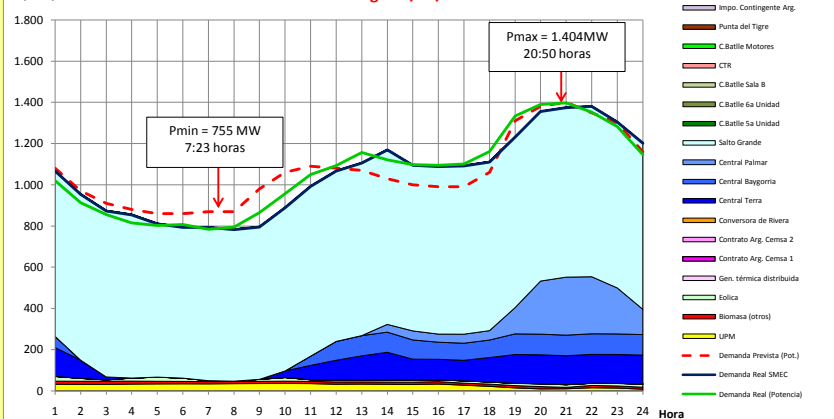
Generación Térmica (MWh)		04-sep
Central Batlle		-5
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-1
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.952
C. Baygorria		1.328
C. Palmar		1.499
C. Salto Grande		19.527
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.212
TOTAL Generación (MWh)		25.454
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		280
• Hidráulica		280
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.174
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

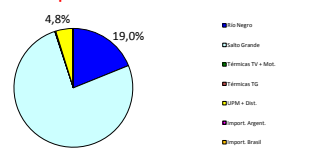
Demanda Programada (MWh) 25.550

Diferencia (MWh) -376
Ejecutada - Programada -1,47%

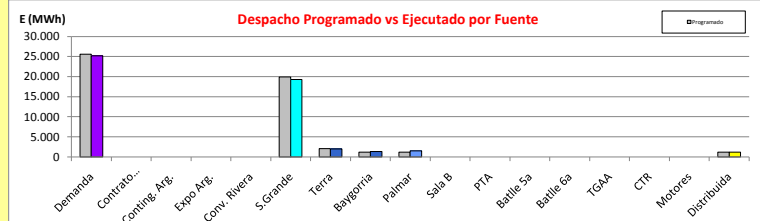
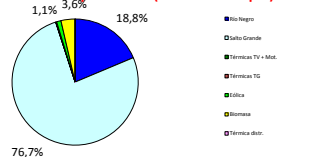
Abastecimiento de la demanda - Domingo 04/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

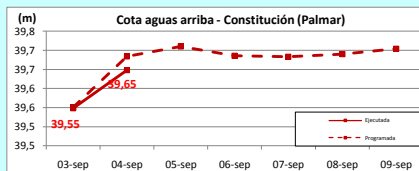
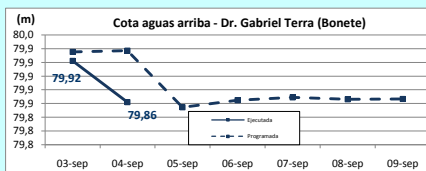


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

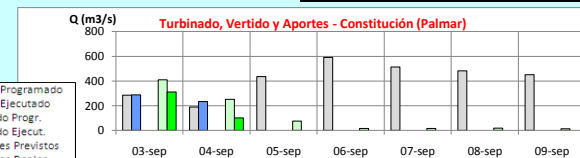
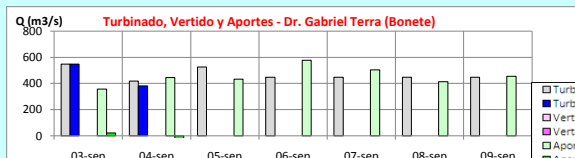
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



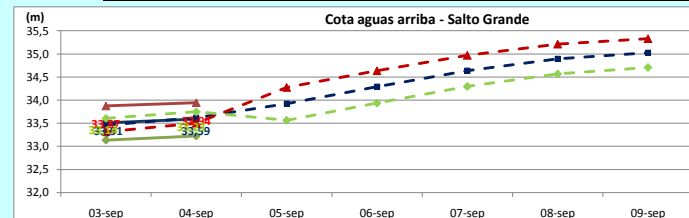
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,94	79,86
Baygorria		53,79	53,62
Palmar		39,68	39,65
SGU		33,50	33,94

Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Mín 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

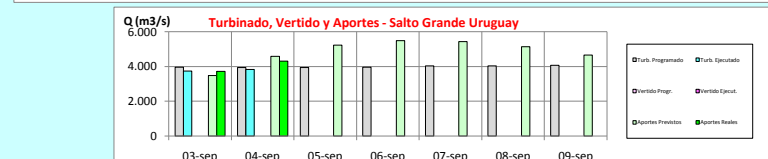


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		417	380
Baygorria		409	482
Palmar		190	233
SGU		3.933	3.820

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		444	-405
Baygorria		0	-16
Palmar		252	102
SGU		4.575	4.314



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 1,47% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 12,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,7 MW medios, de los cuales: 3,4 MW de Weyerhaeuser; 27,1 MW de UPM; 2,3 MW de Alur; 5,8 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 280 MWh hacia Argentina.

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