



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 13 de septiembre de 2011

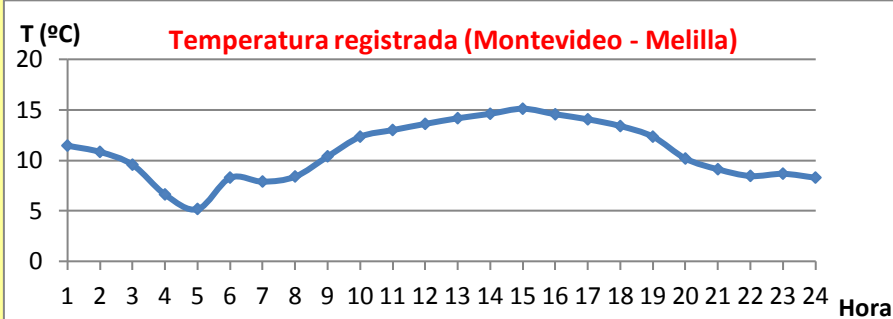
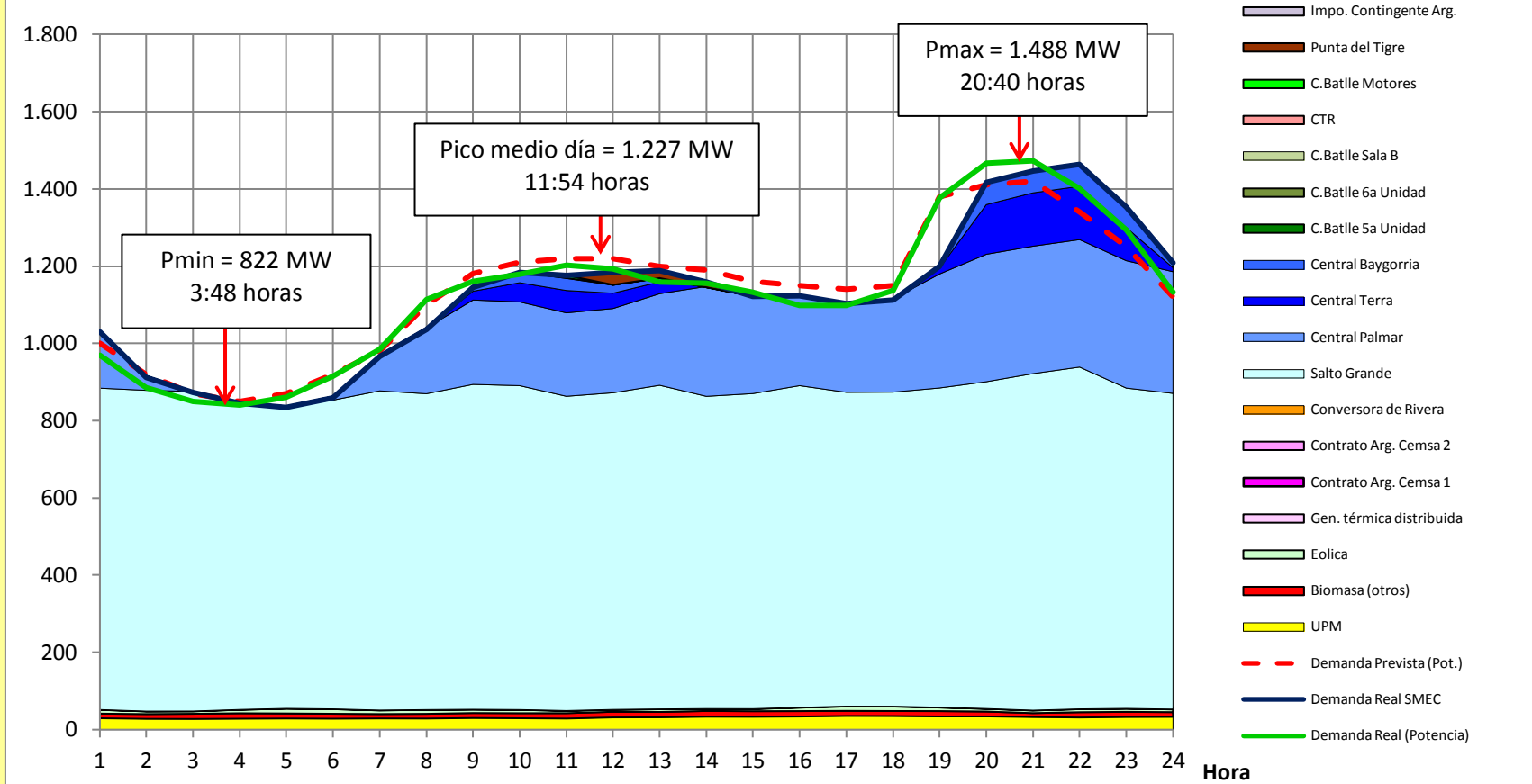
Generación Térmica (MWh)		13-sep
Central Battle		-2
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		2
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		56
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		717
C. Baygorria		363
C. Palmar		4.742
C. Salto Grande		20.047
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.286
TOTAL Generación (MWh)		27.164
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		225
• Hidráulica		225
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.939
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

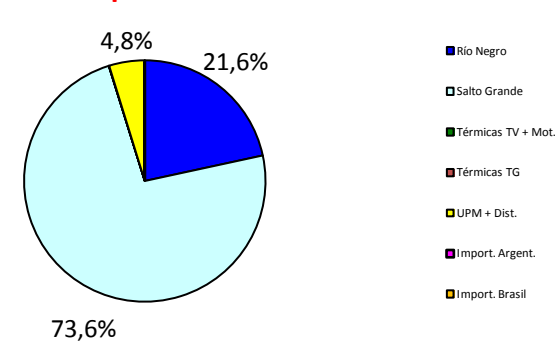
Demanda Programada (MWh) 27.250

Diferencia (MWh)	-311
Ejecutada - Programada	-1,14%

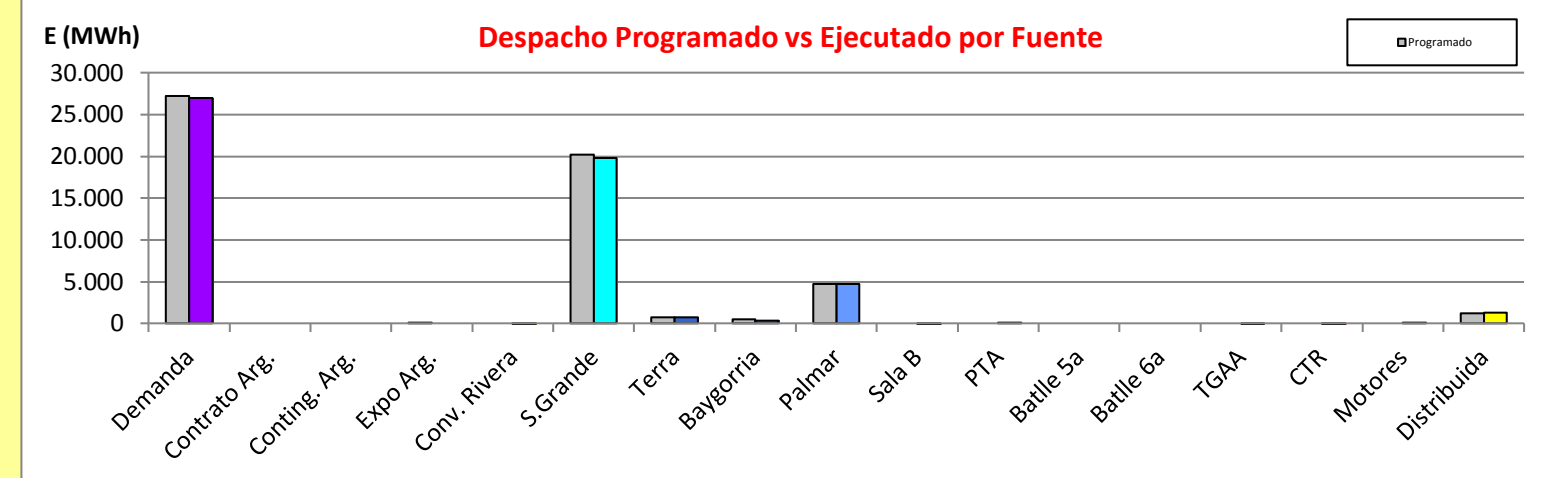
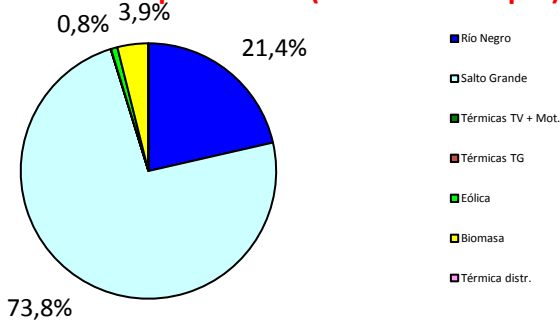
Abastecimiento de la demanda - Martes 13/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

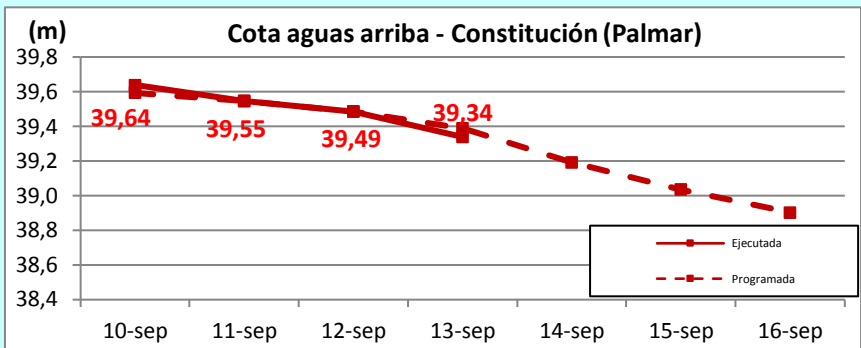
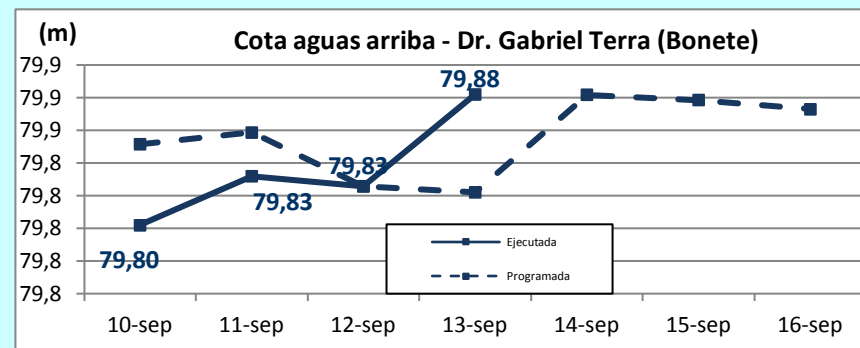


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

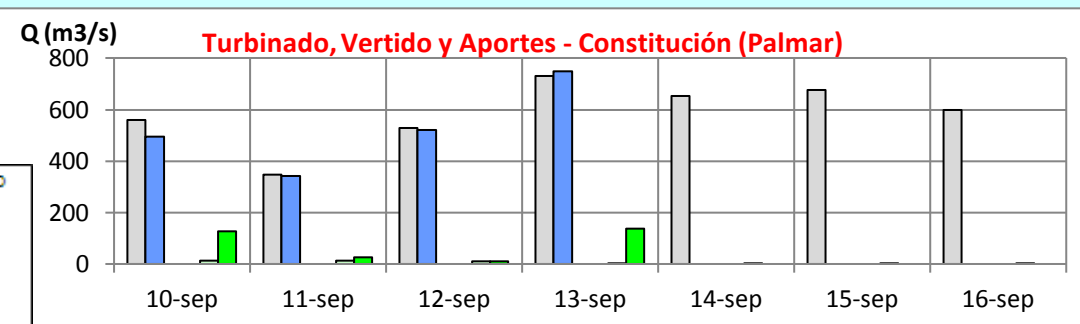
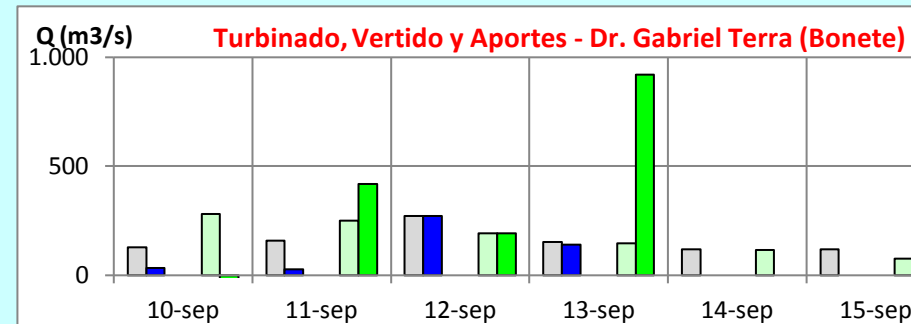
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



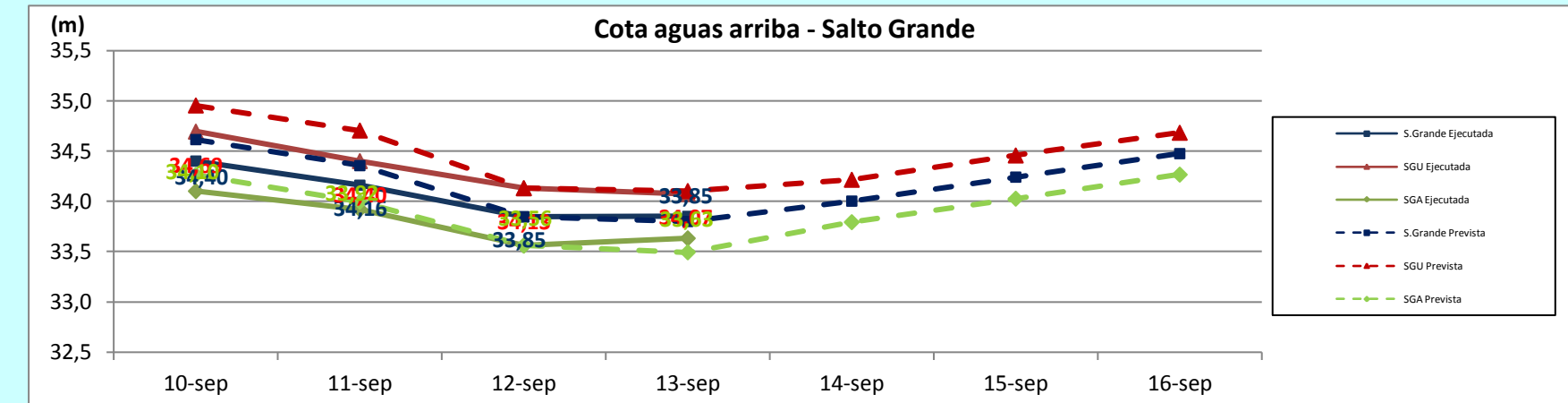
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,82	79,88
Baygorria	53,63	53,64
Palmar	39,39	39,34
SGU	34,10	34,07

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

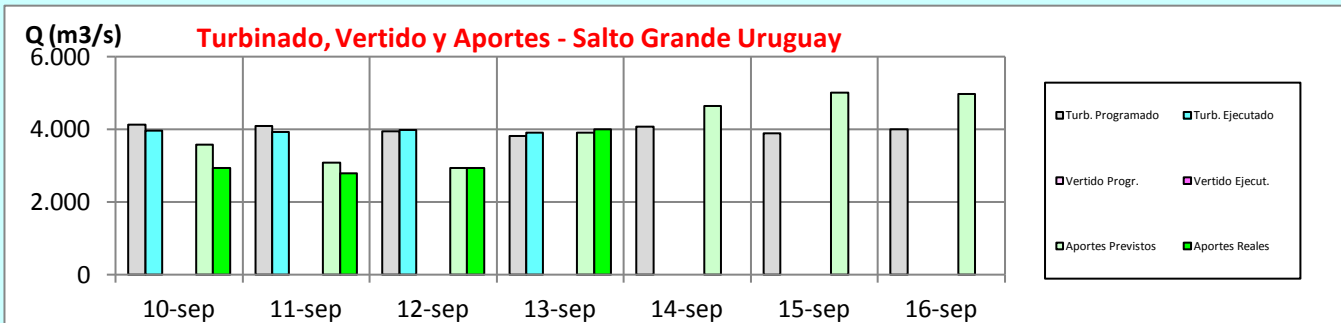


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	152	139
Baygorria	174	127
Palmar	732	749
SGU	3.823	3.903

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	147	921
Baygorria	0	-24
Palmar	3	138
SGU	3.900	3.998



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 1,14% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 9,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,6 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 31,2 MW de UPM; 2,3 MW de Alur; 8,4 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 225 MWh hacia Argentina.

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