



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 1 de septiembre de 2011

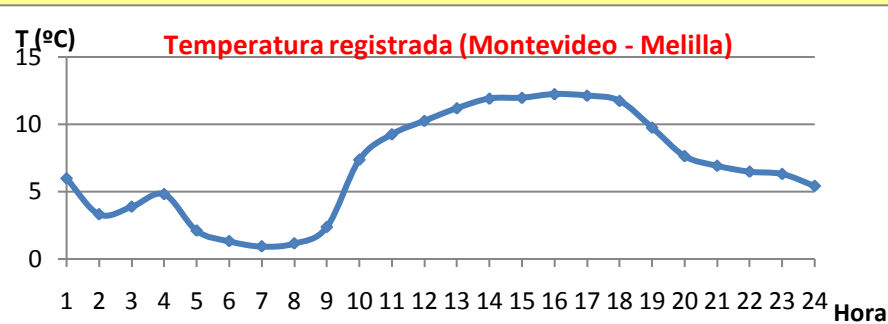
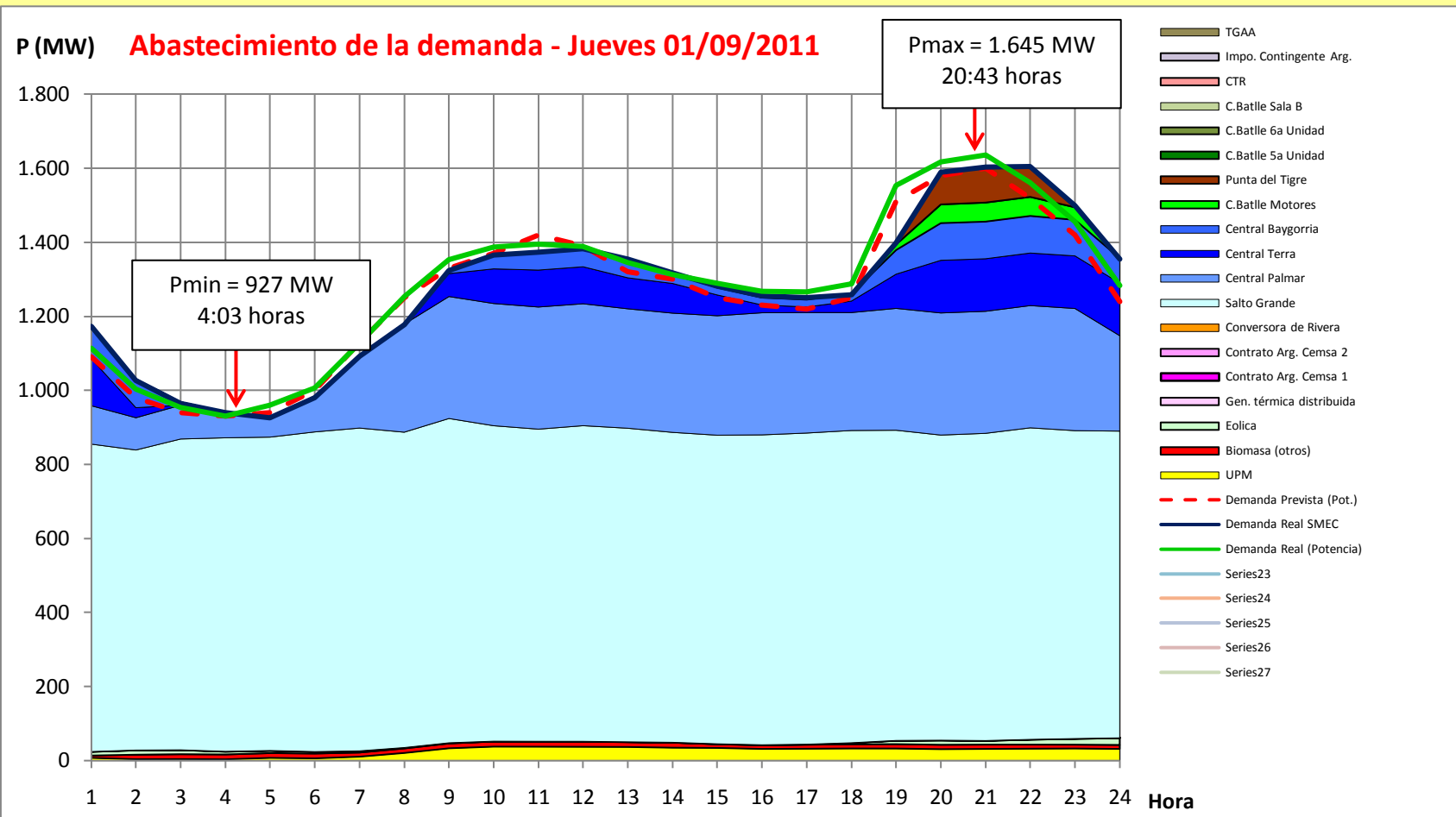
Generación Térmica (MWh)		01-sep
Central Battle		227
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		231
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		276
Central Maldonado		-2
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.601
C. Baygorria		1.007
C. Palmar		6.159
C. Salto Grande		20.217
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.048
TOTAL Generación (MWh)		30.490

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

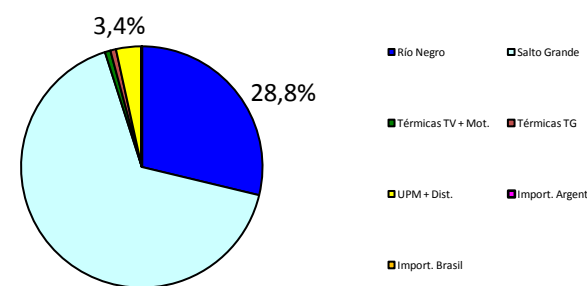
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.490
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.210
--------------------------	--------

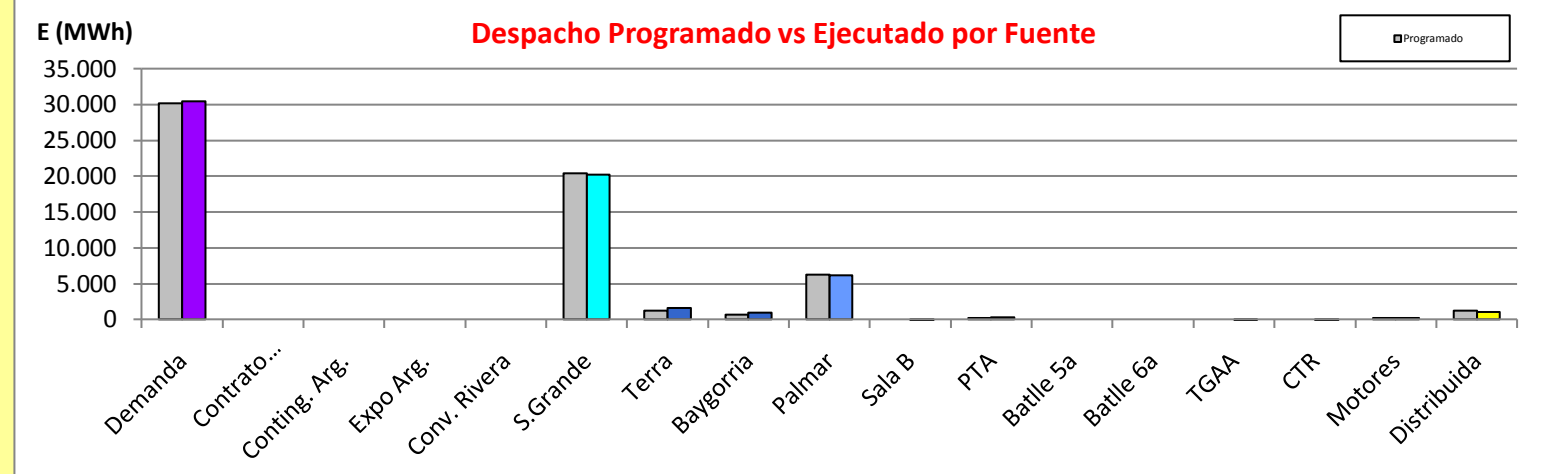
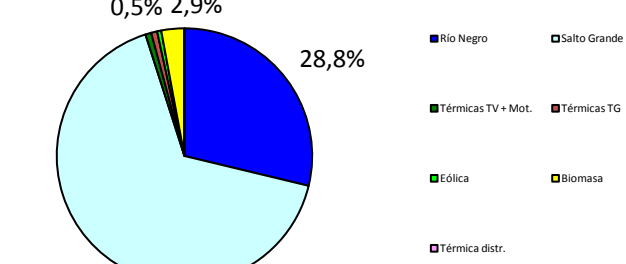
Diferencia (MWh)	280
Ejecutada - Programada	0,93%



Composición de la Demanda S.I.N.

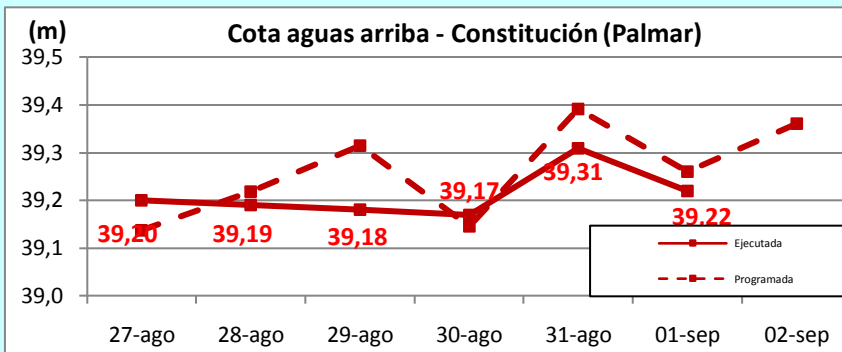
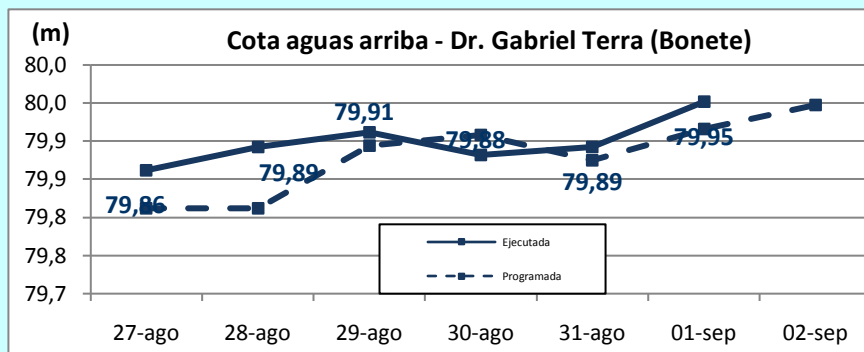


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

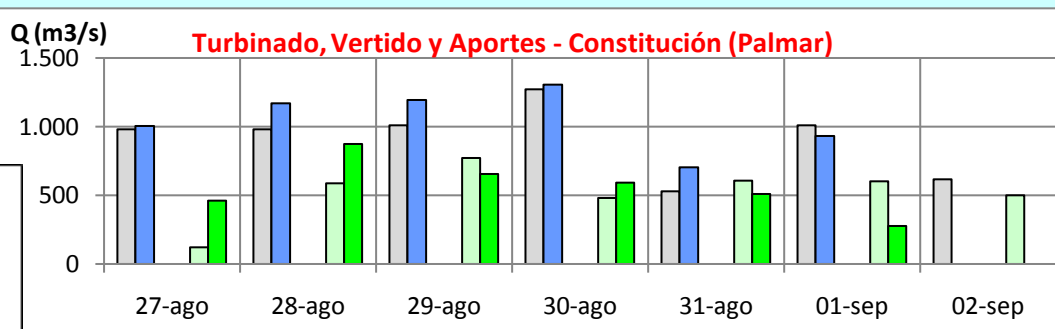
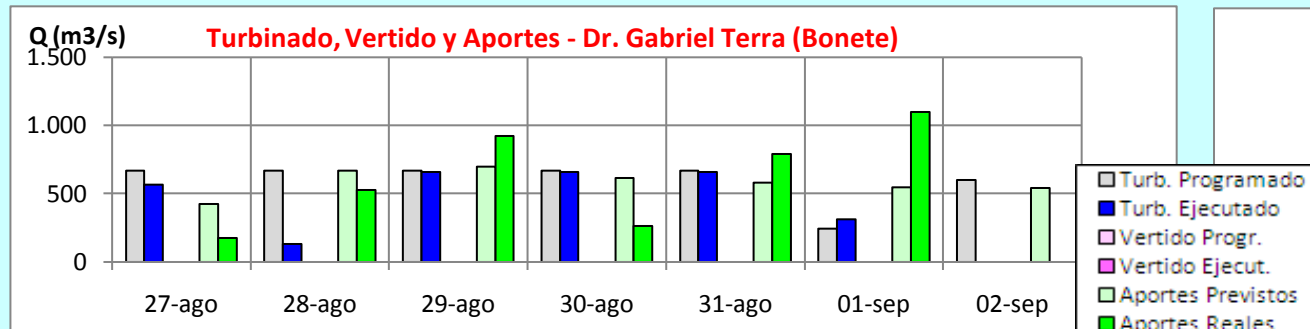
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



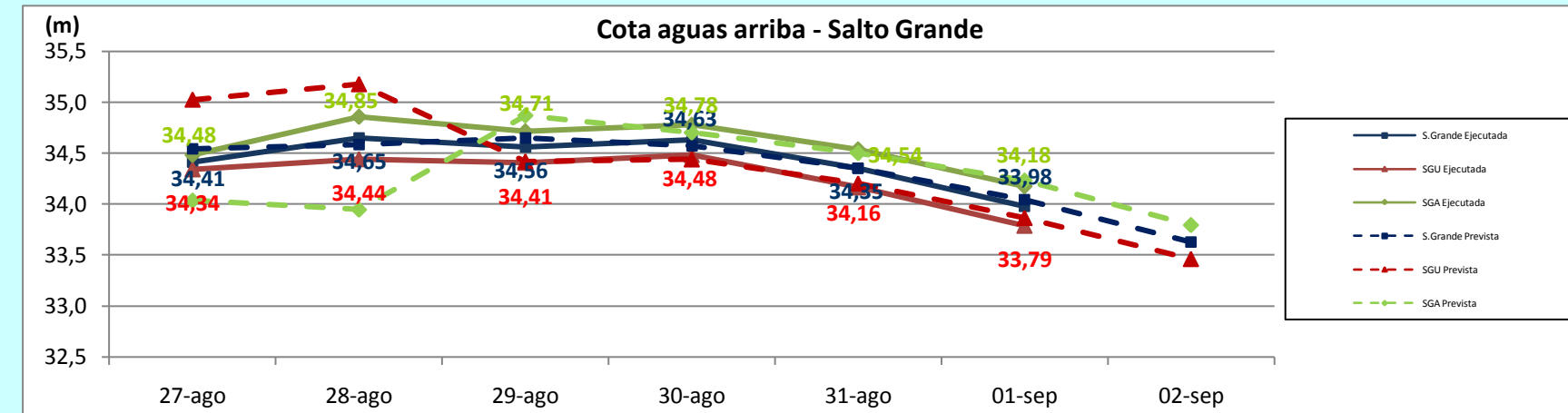
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,92	79,95
Baygorria	53,75	53,76
Palmar	39,26	39,22
SGU	33,86	33,79

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

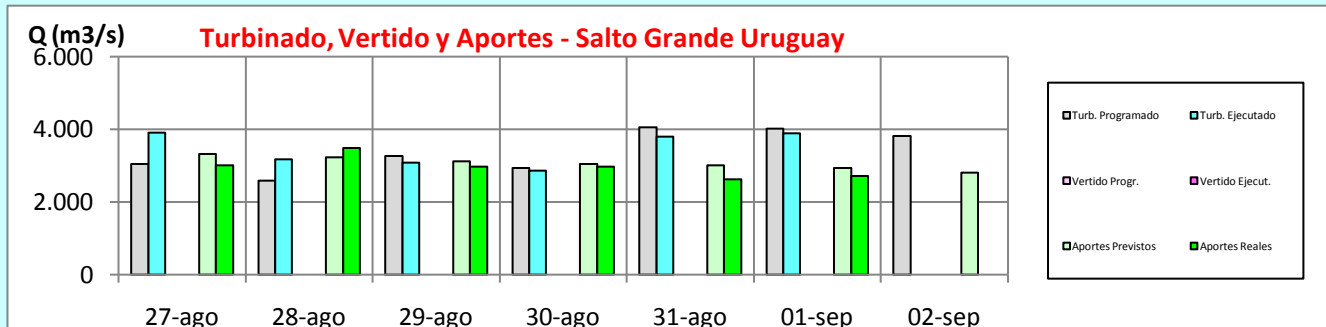


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	243	312
Baygorria	242	350
Palmar	1.013	933
SGU	4.024	3.894

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	544	1.099
Baygorria	0	38
Palmar	602	275
SGU	2.925	2.710



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 0,93% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 6,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 37,5 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 25,2 MW de UPM; 1,3 MW de Alur; 8,5 de Galofer;
No hubo generación térmica distribuida
No se convocó energía de Argentina
No se convocó energía de Brasil

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