



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 10 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		10-sep
Central Battle		-7
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-3
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-9
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		177
C. Baygorria		60
C. Palmar		3.181
C. Salto Grande		20.780
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.731
TOTAL Generación (MWh)		25.864

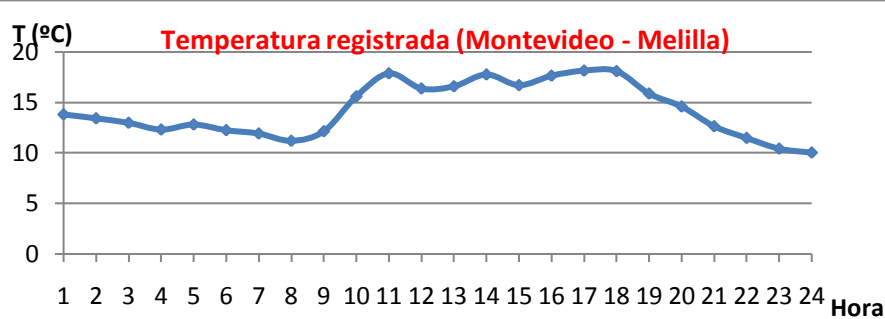
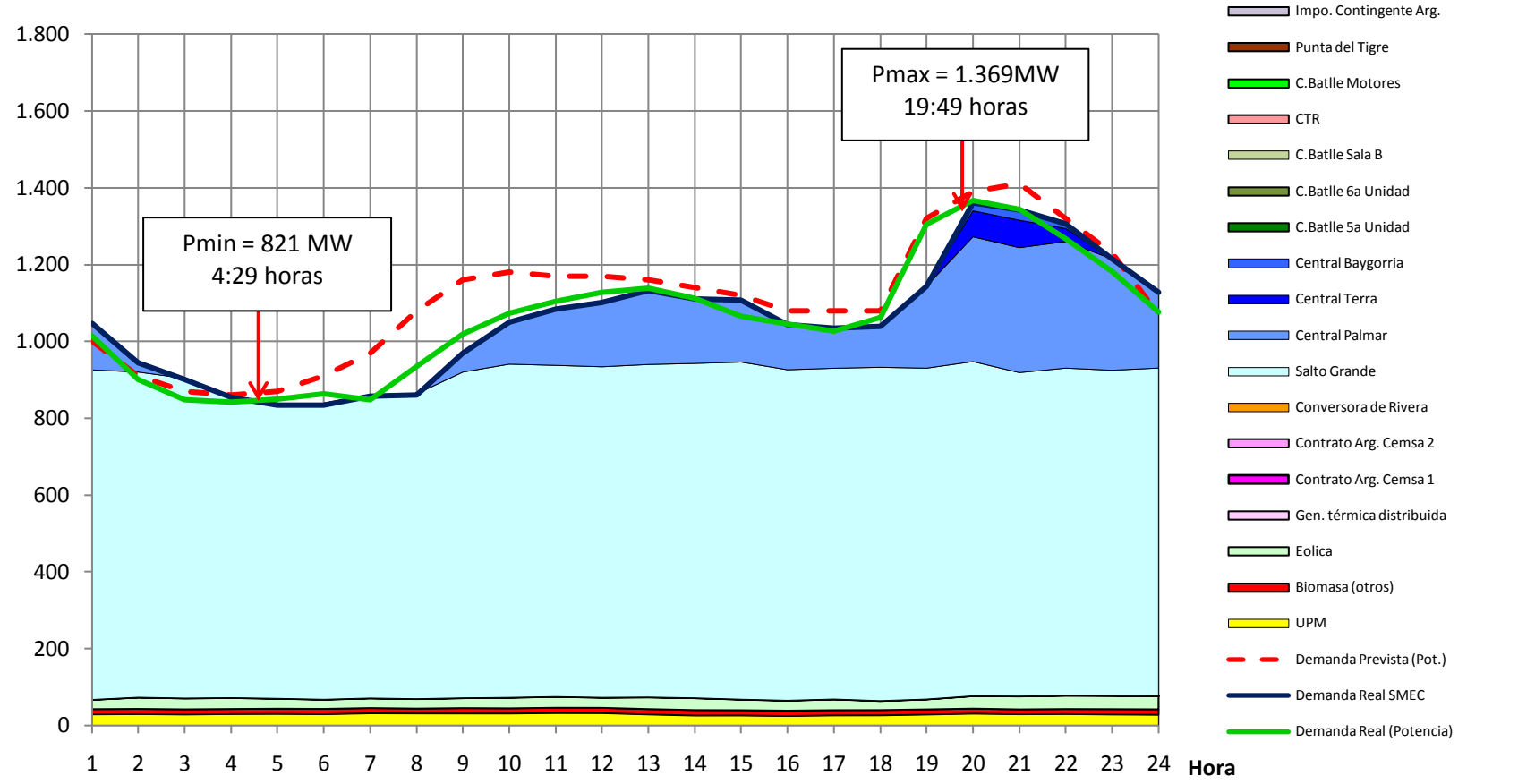
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		568
• Hidráulica		568
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.296
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

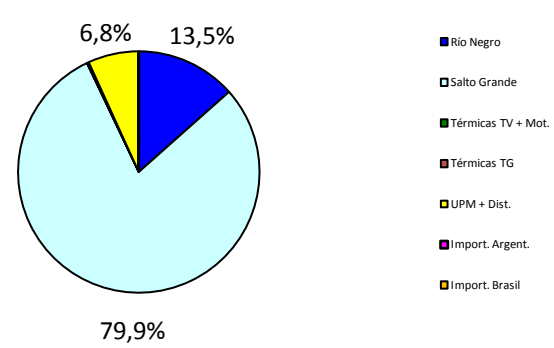
Demanda Programada (MWh) 26.550

Diferencia (MWh)	-1.254
Ejecutada - Programada	-4,72%

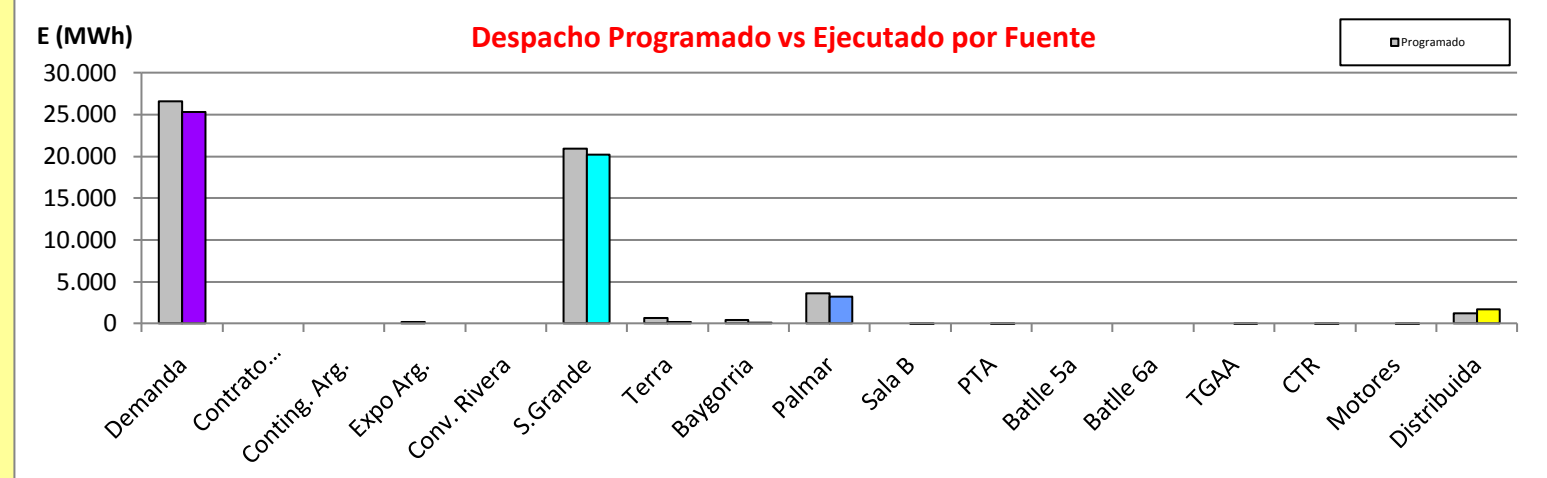
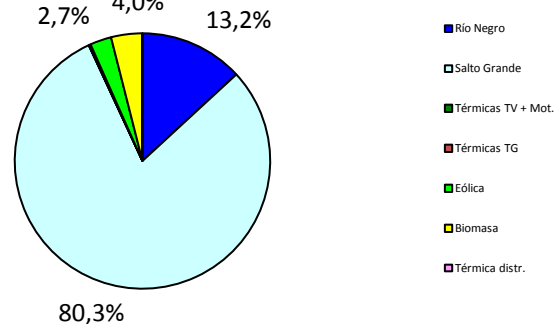
Abastecimiento de la demanda - Sábado 10/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

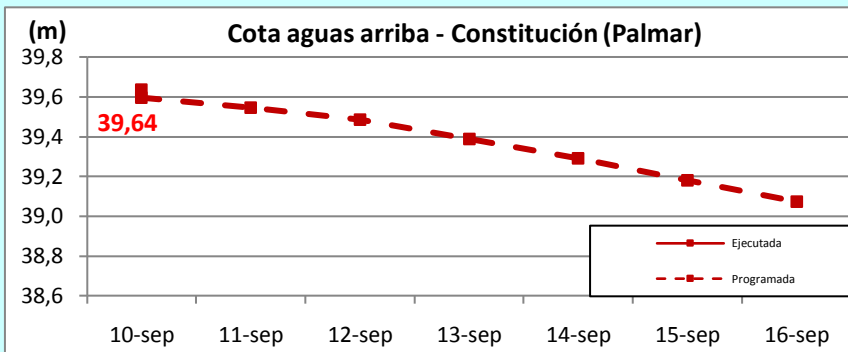
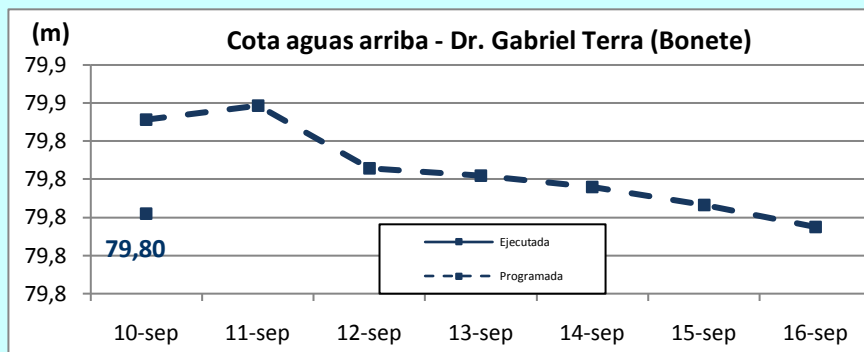


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

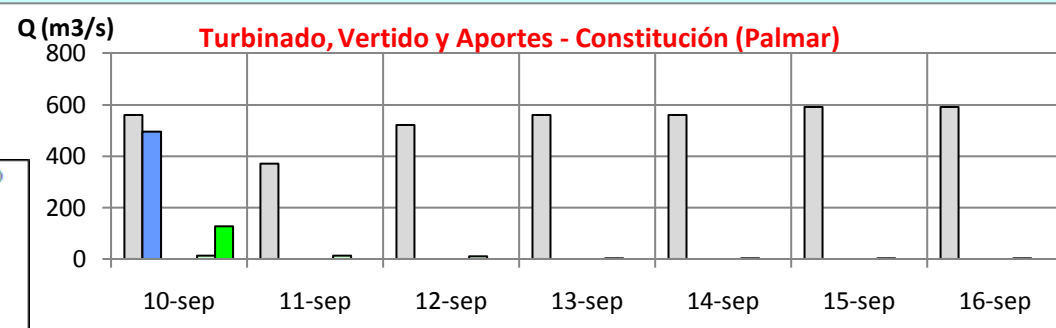
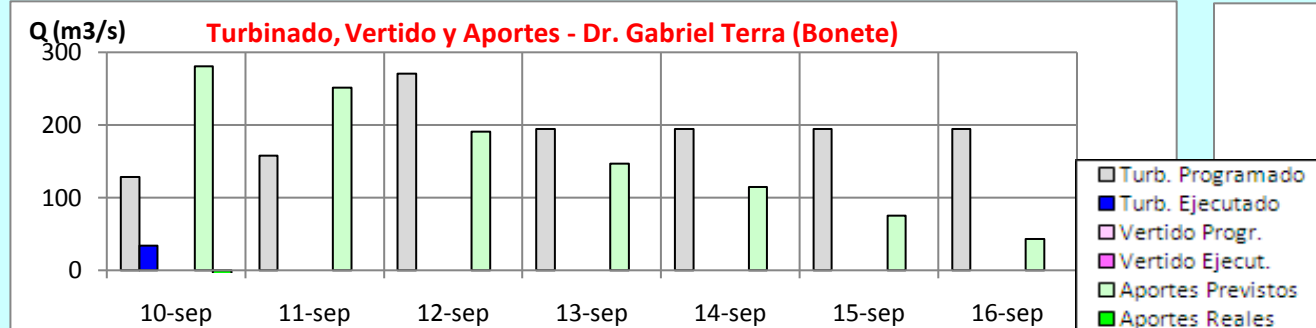
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



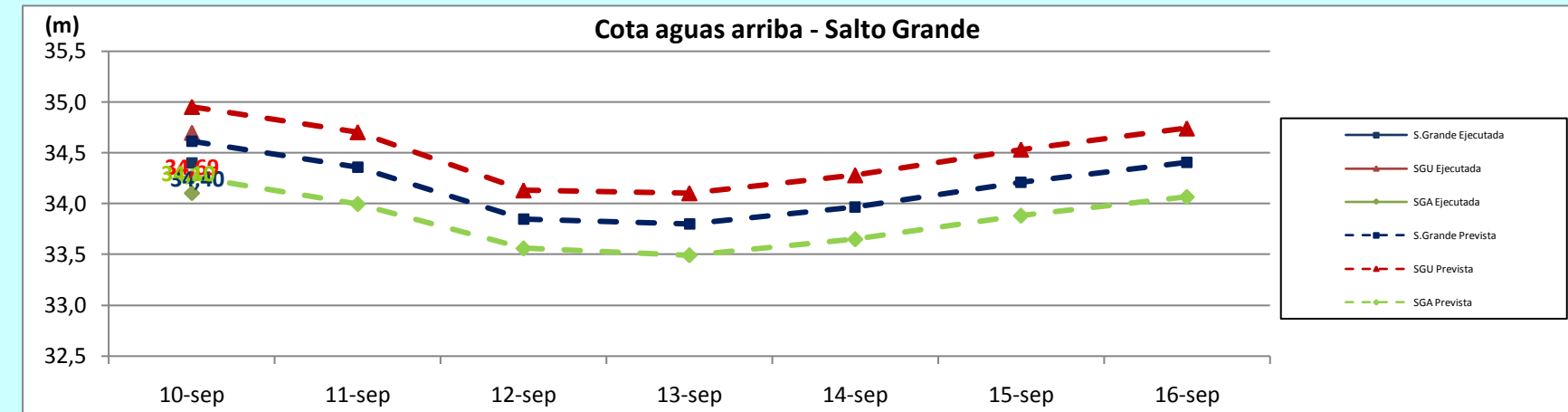
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,85	79,80
Baygorria	53,60	53,66
Palmar	39,60	39,64
SGU	34,95	34,69

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	129	33
Baygorria	141	23
Palmar	559	496
SGU	4.123	3.957

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	281	-250
Baygorria	0	2
Palmar	13	127
SGU	3.575	2.936

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 4,7% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 29,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 29,2 MW de UPM; 2,6 MW de Alur; 8,5 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No se convocó energía de Argentina
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 568 MWh hacia Argentina.

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