



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 6 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		06-oct
Central Battle		2.871
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.667
• Motores		1.208
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		12
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		45
C. Baygorria		695
C. Palmar		3.141
C. Salto Grande		17.385
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		135
TOTAL Generación (MWh)		26.011

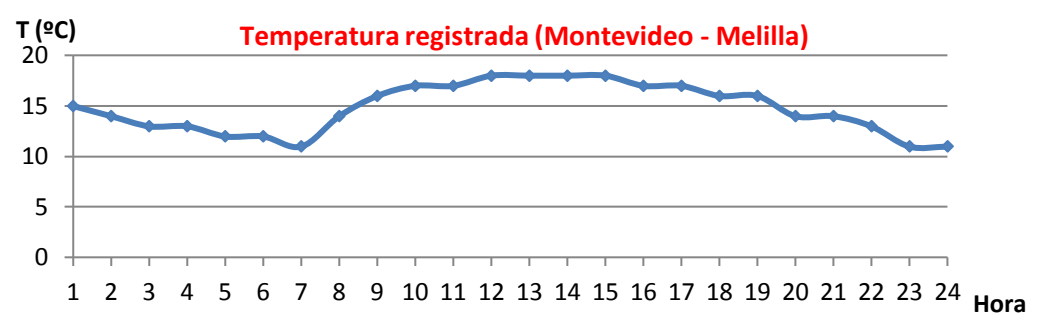
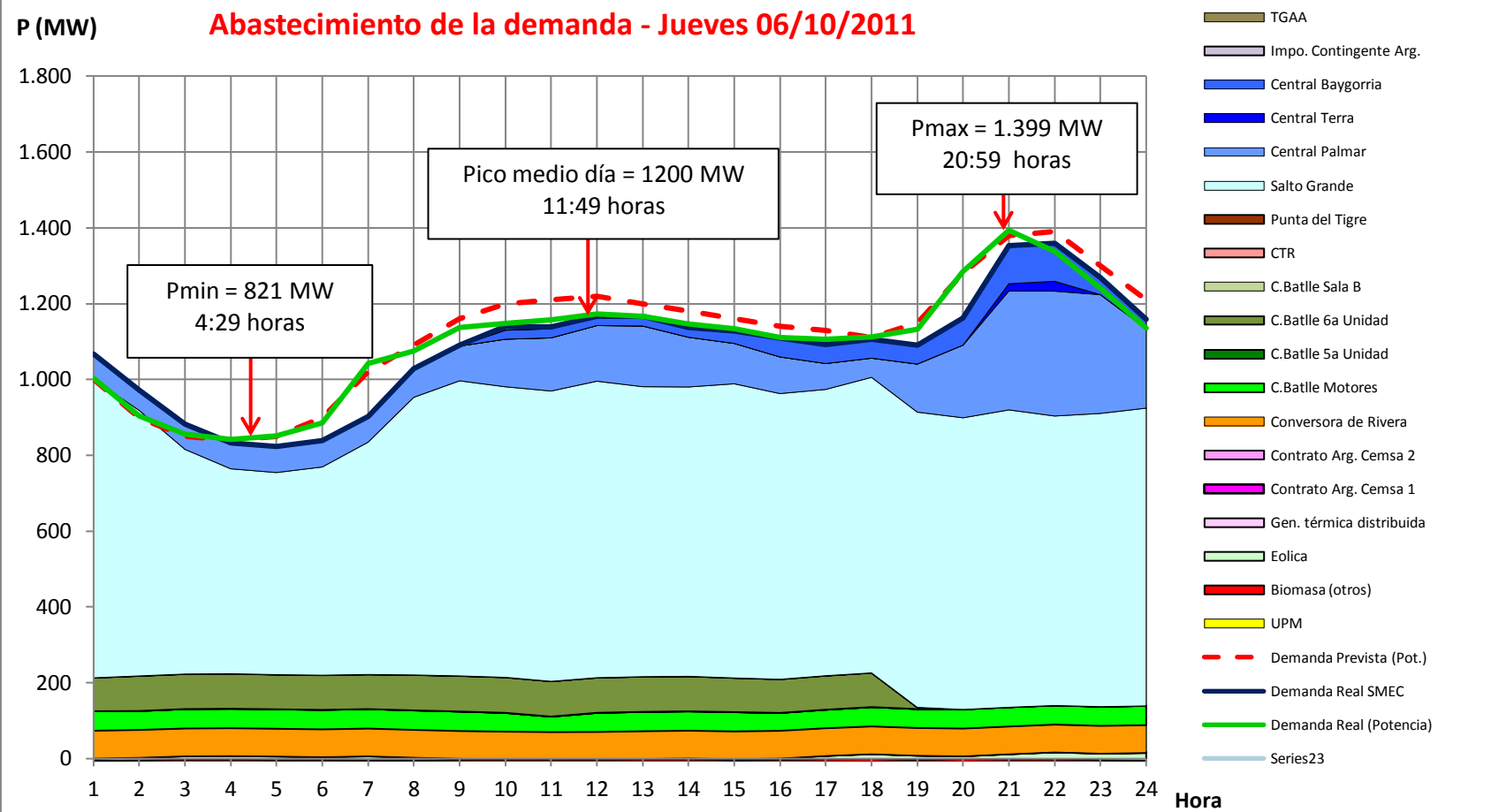
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.011
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

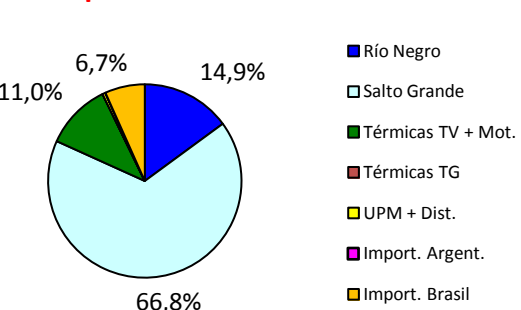
Demanda Programada (MWh) 26.870

Diferencia (MWh)	-859
Ejecutada - Programada	-3,20%

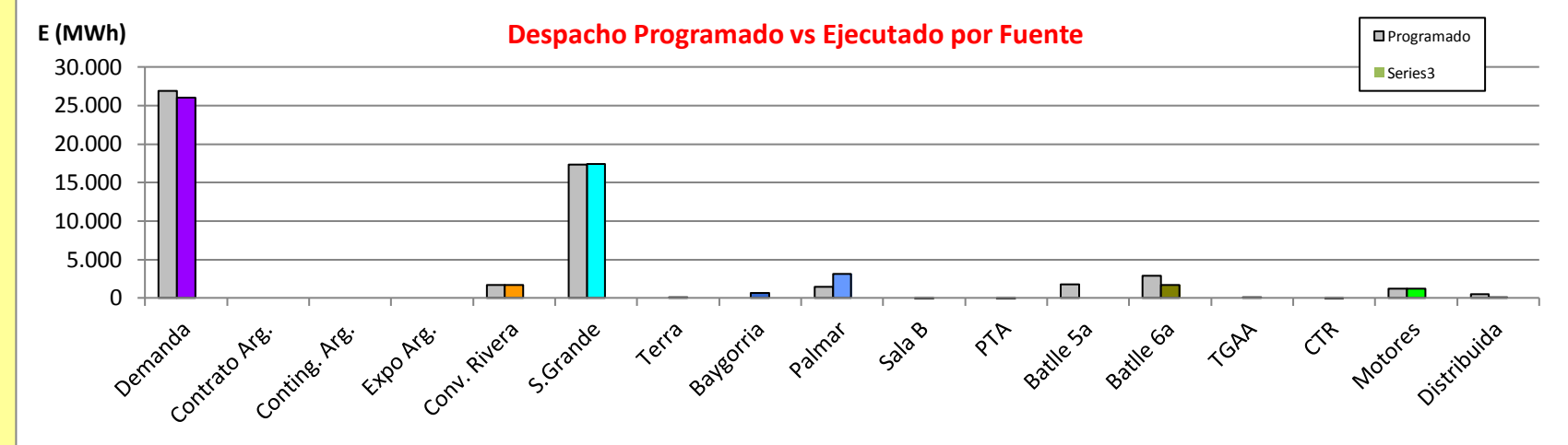
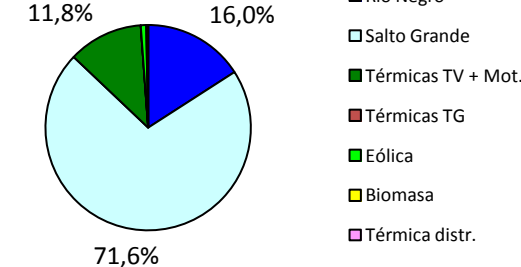
Abastecimiento de la demanda - Jueves 06/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

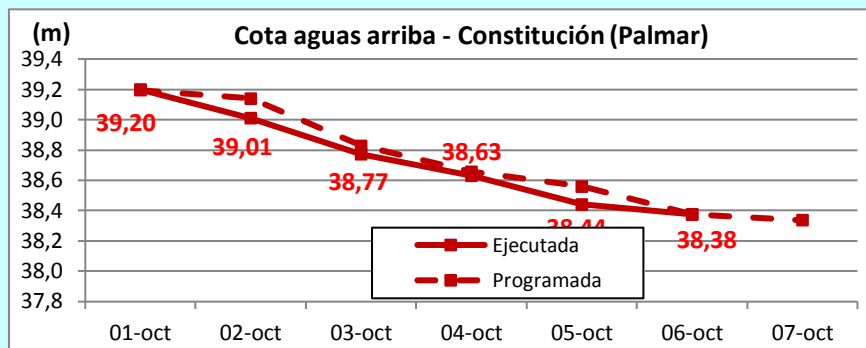
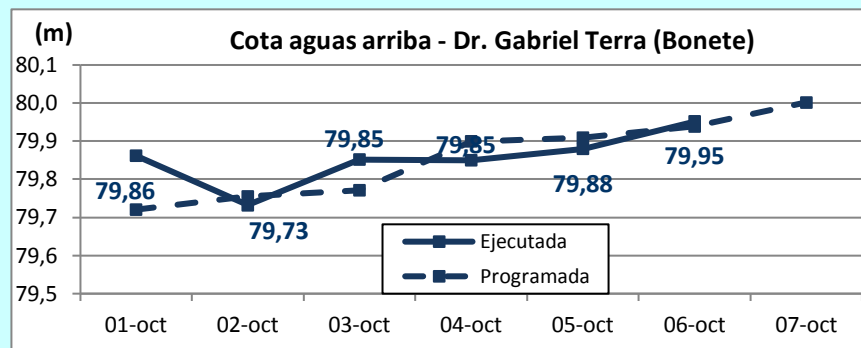


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



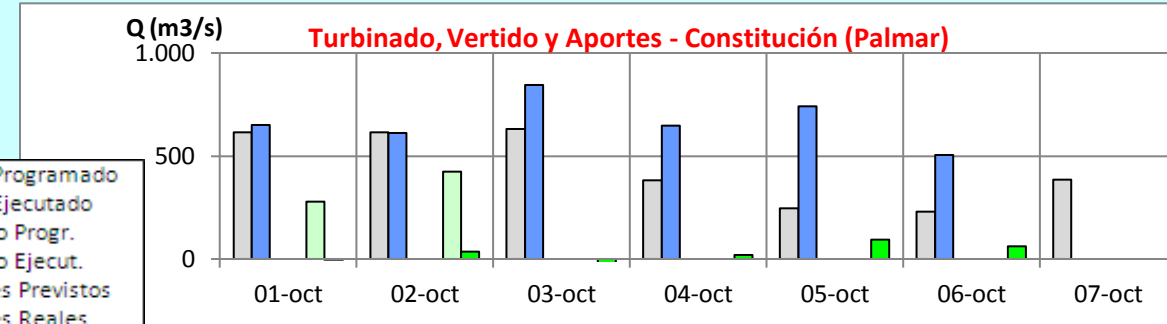
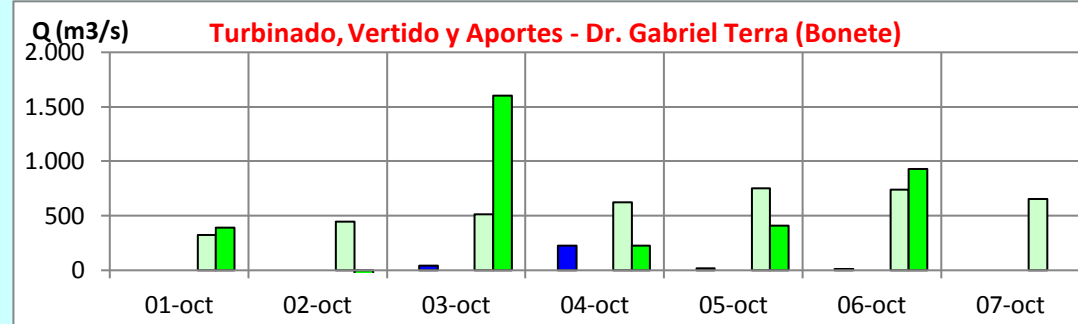
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

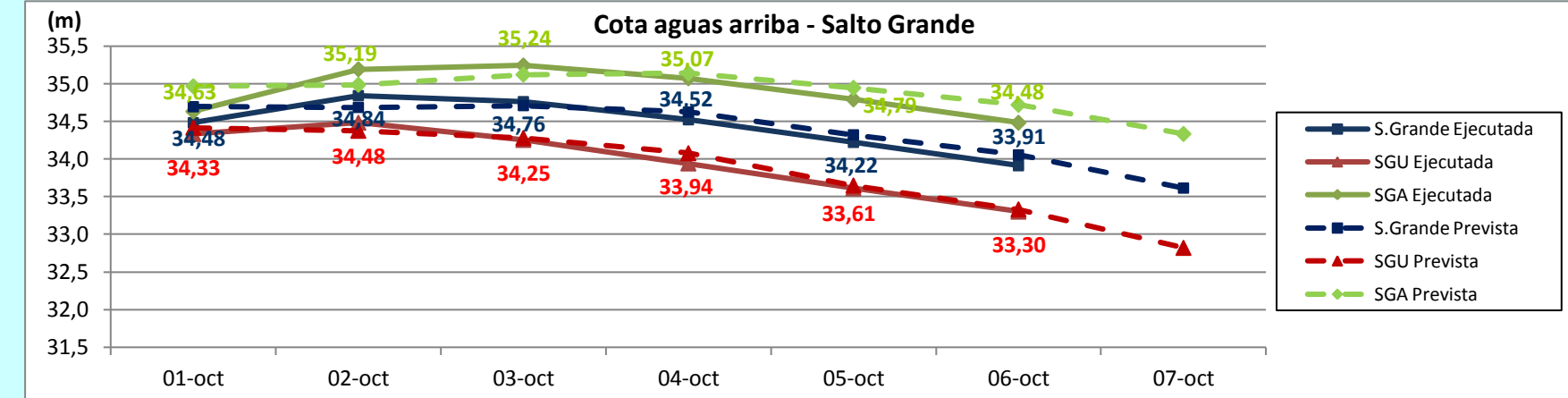


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,91	79,88
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	38,56	38,44
SGU	33,65	33,61

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

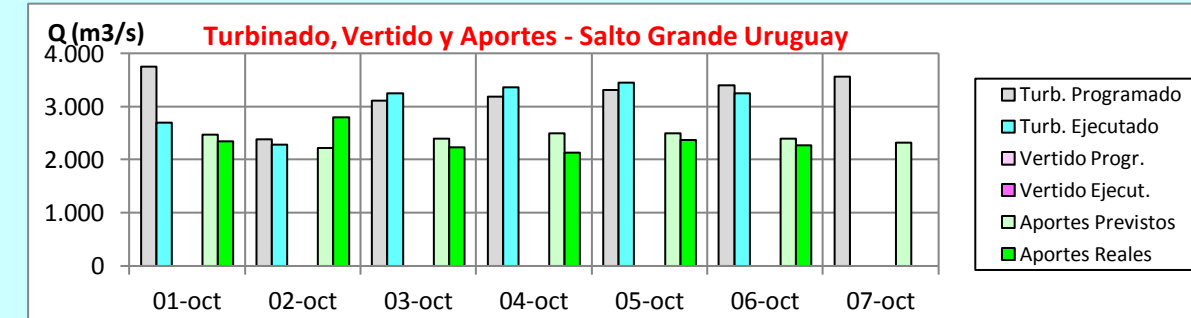


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	0	9
Baygorria	0	219
Palmar	231	506
SGU	3.404	3.243

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	741	927
Baygorria	0	67
Palmar	0	61
SGU	2.400	2.266



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,30
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	33,91
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-24.139

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 3,2% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 7,7 MW medios, de los cuales: 1,4 MW de Weyerhaeuser; 2,1 MW de Alur; 4,2 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron aprox. 1737 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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