



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 26 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		26-oct
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-5
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.406
C. Baygorria		1.771
C. Palmar		4.413
C. Salto Grande		15.272
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		645
TOTAL Generación (MWh)		25.484

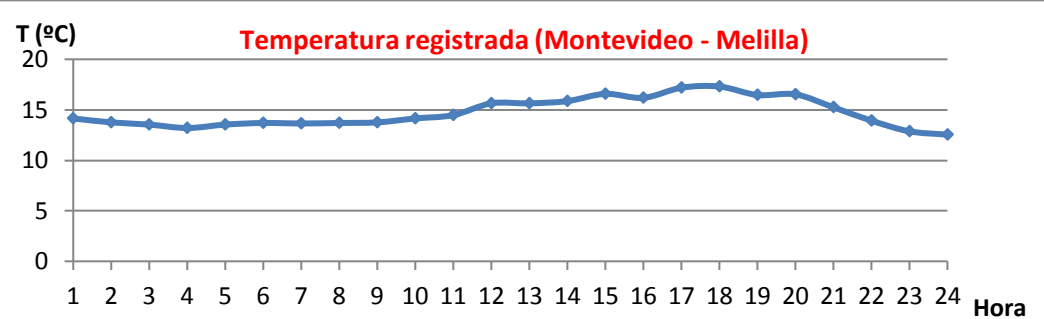
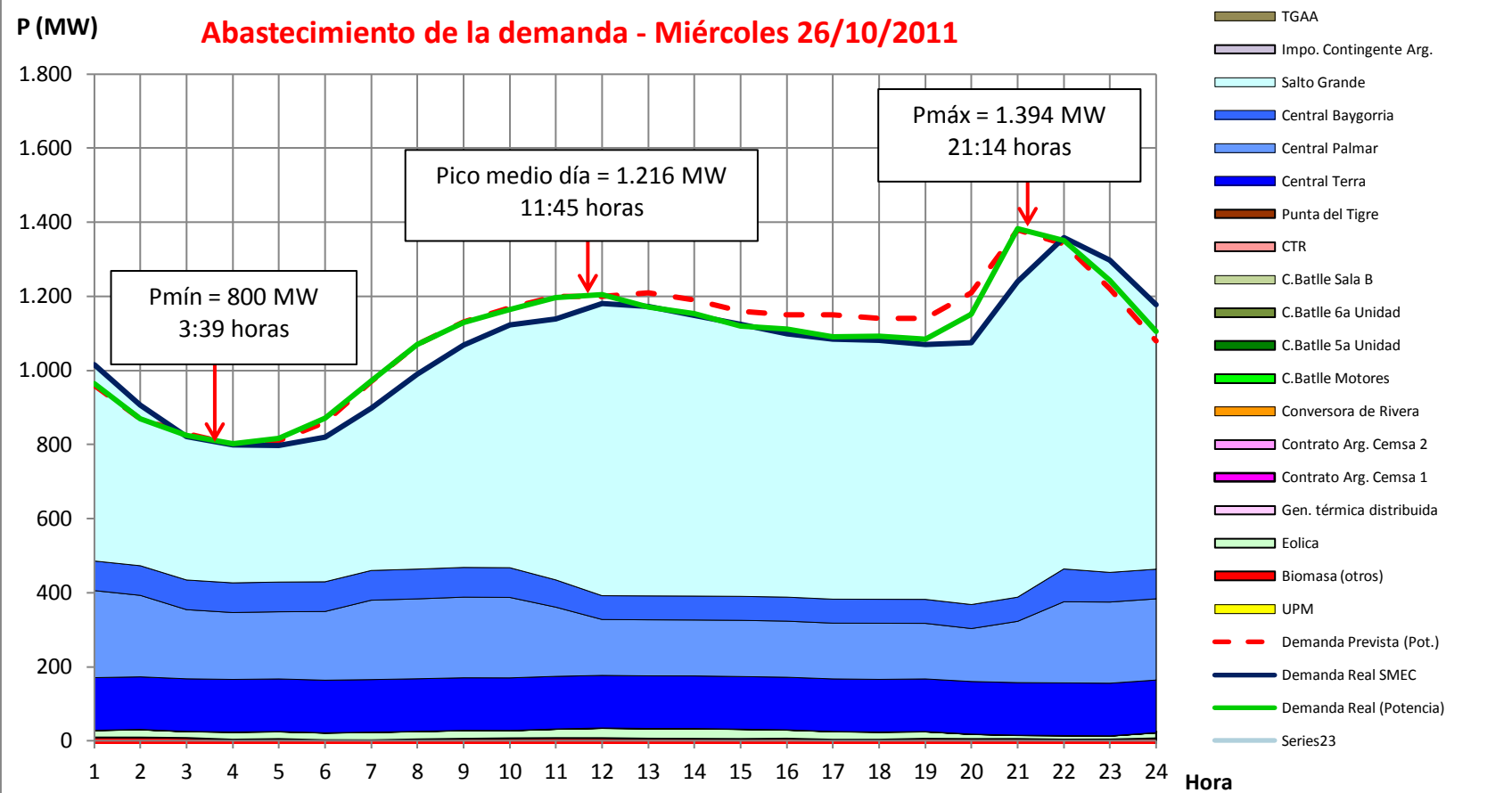
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.484
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

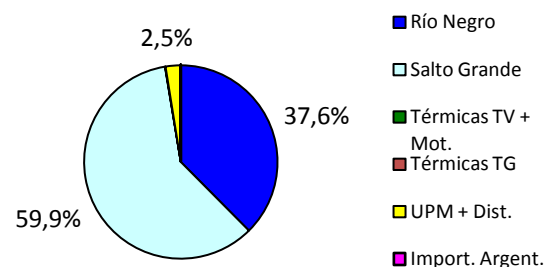
Demanda Programada (MWh) 26.240

Diferencia (MWh)	-756
Ejecutada - Programada	-2,88%

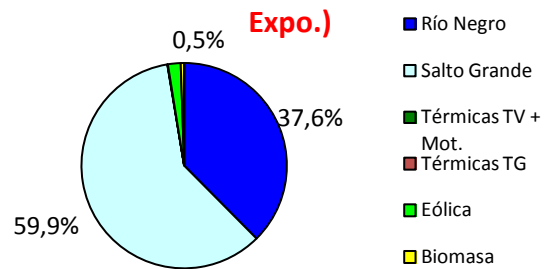
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 26/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

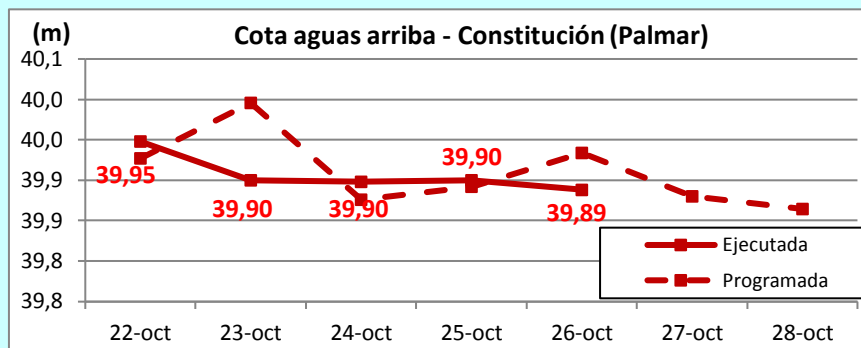
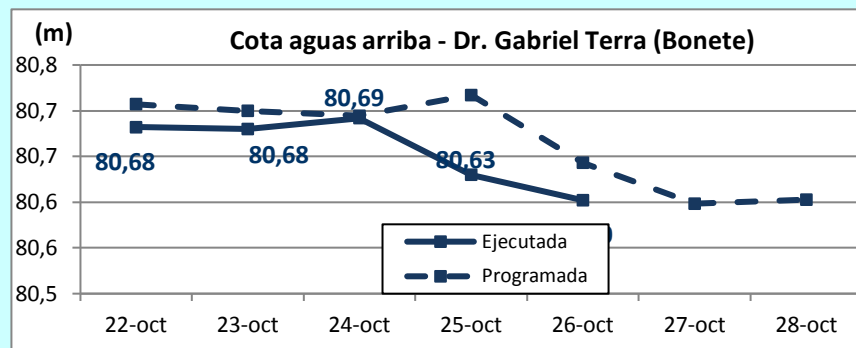


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

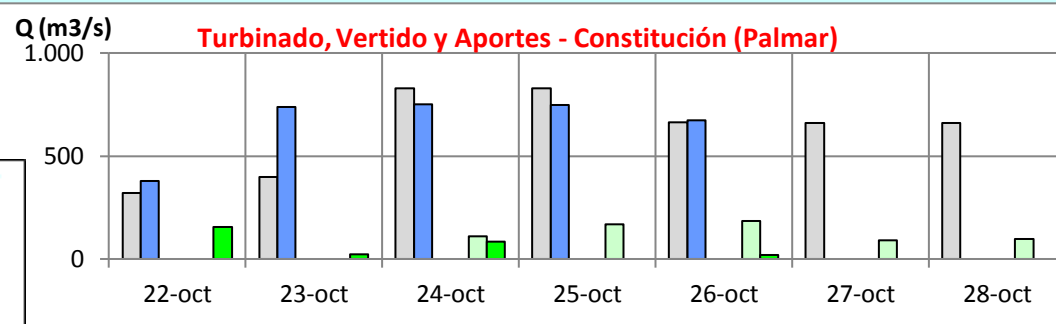
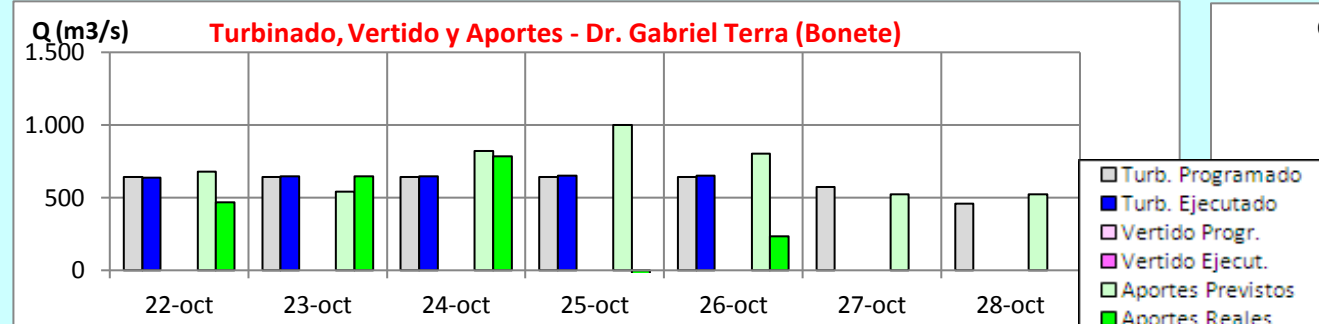
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



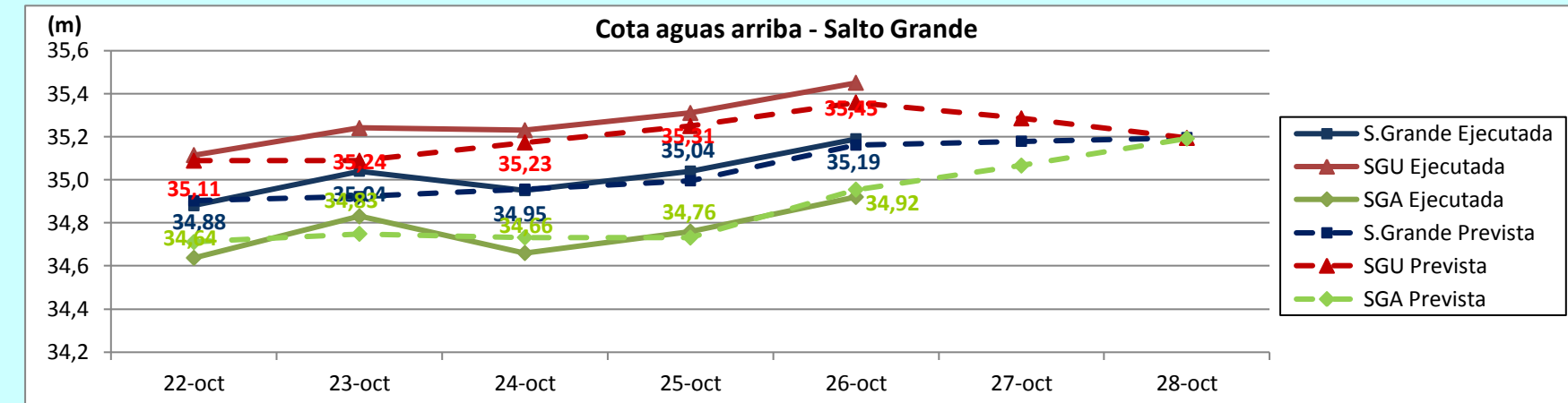
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,64	80,60
Baygorria	53,85	53,92
Palmar	39,93	39,89
SGU	35,36	35,45

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

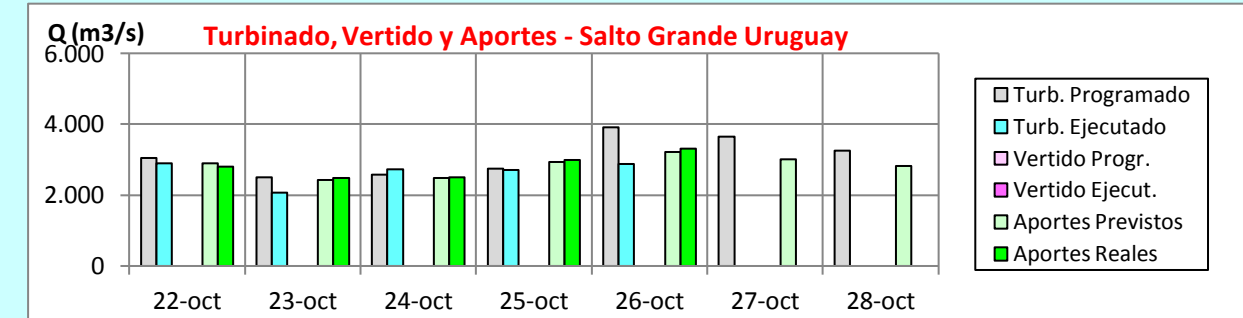


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	642	650
Baygorria	540	620
Palmar	664	675
SGU	3.921	2.870

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	800	232
Baygorria	0	127
Palmar	184	20
SGU	3.225	3.314



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,45
Cota Vista Arg	34,92
Cota real	35,19
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	12.853

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 2,88% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 19,5 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Weyerhaeuser; 9,7 MW de Galofer; 8,1 MW de Bioener S.A
No hubo generación térmica distribuida

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