

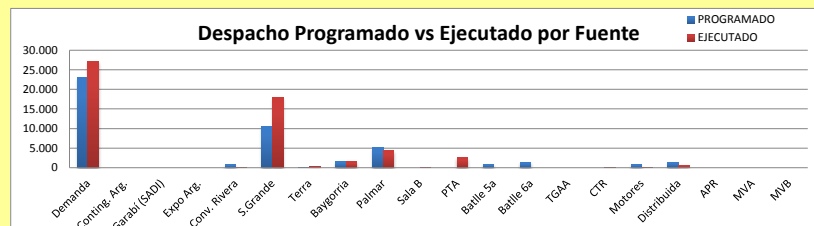
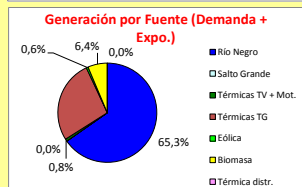
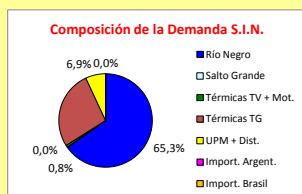
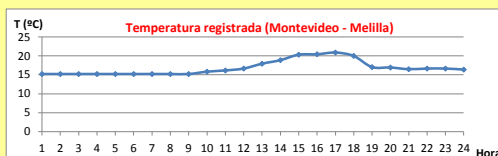
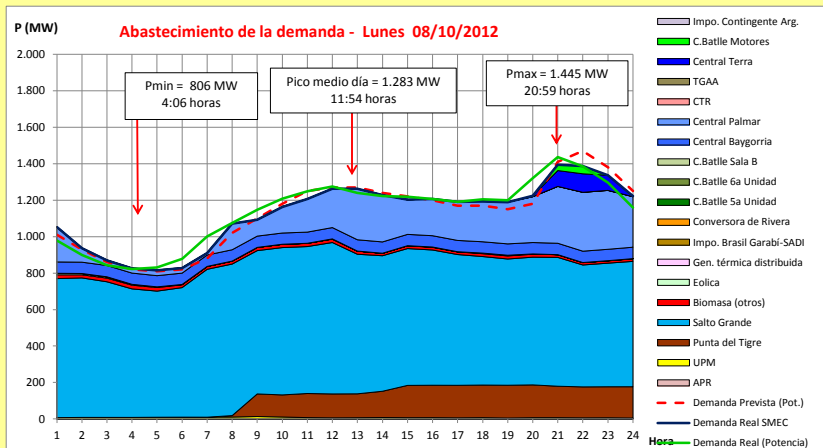
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	70
• Sala B	-4
• Sa	0
• Motores	74
Central La Tablada	42
Central P. del Tigre	2.546
• PTI	2.546
• APR	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	278
C. Baygorria	1.490
C. Palmar	4.278
C. Salto Grande	17.809
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	643
TOTAL Generación (MWh)	27.069

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

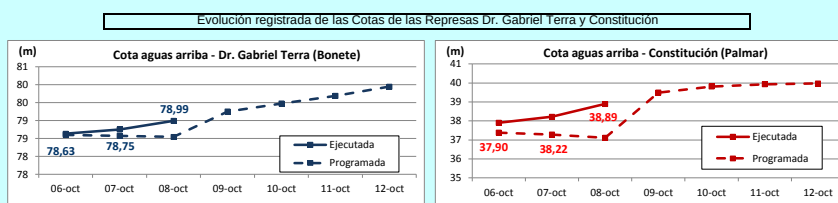
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.069
----------------------------------	---------------

(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

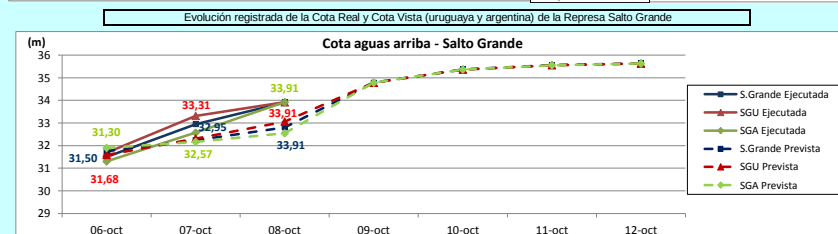
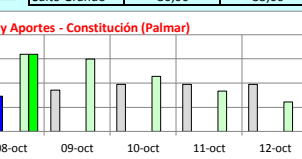
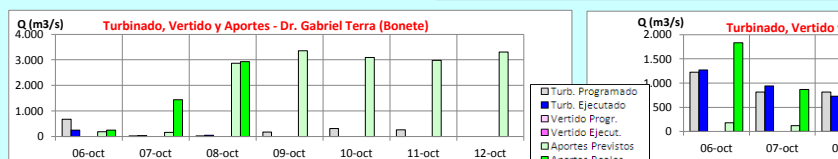
Diferencia (MWh)	9
Ejecutada - Programada	0,03%



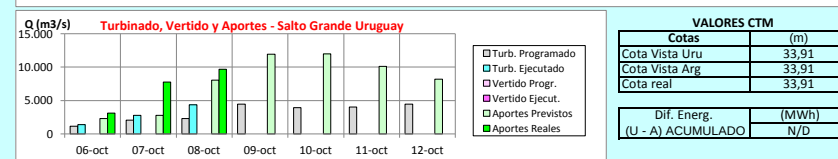
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota Final	Prevista	Ejecutada
Terra	78,54	78,54	78,99
Baygorria	53,67	54,21	54,21
Palmar	37,11	38,89	38,89
SGU	33,06	33,91	33,91



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



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

OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,03 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 25,8 MW medios, de los cuales:
0,21 MW de Nuevo Manantial S.A.; 6,19 MW de Bioener S.A.; 1,23 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,25 MW de Ponlar S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
Hubo disponibilidad de gas natural para la generación forzada en Punta del Tigre con dicho combustible.

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