

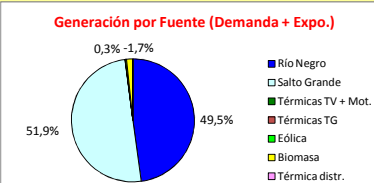
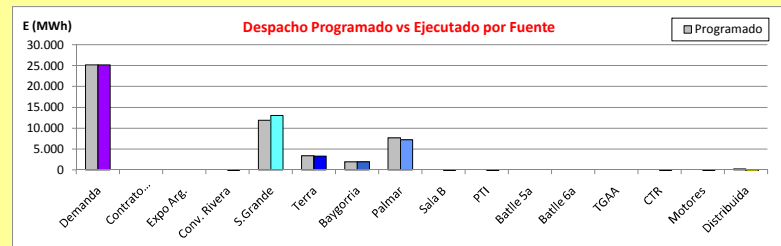
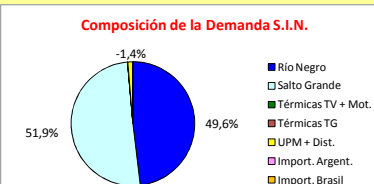
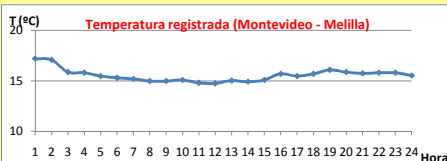
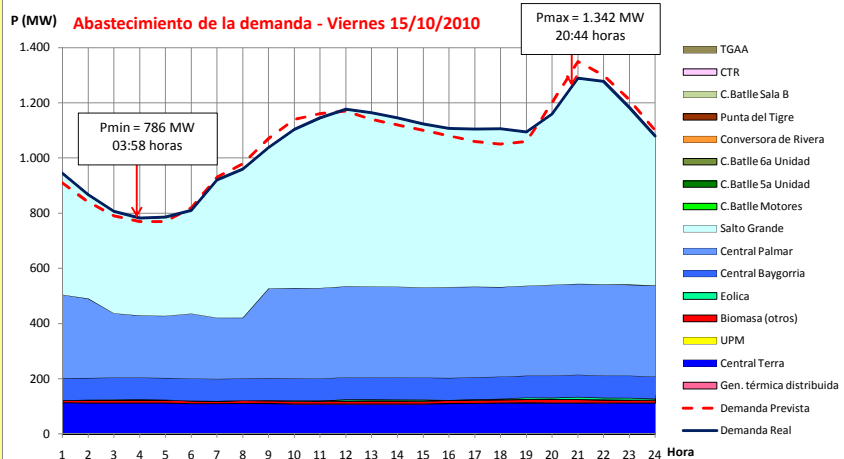
Generación Térmica (MWh)		15-Oct
Central Battle		-12
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-8
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.351
C. Baygorria		1.916
C. Palmar		7.207
C. Salto Grande		13.069
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Cernsa		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-349
TOTAL Generación (MWh)		25.174

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

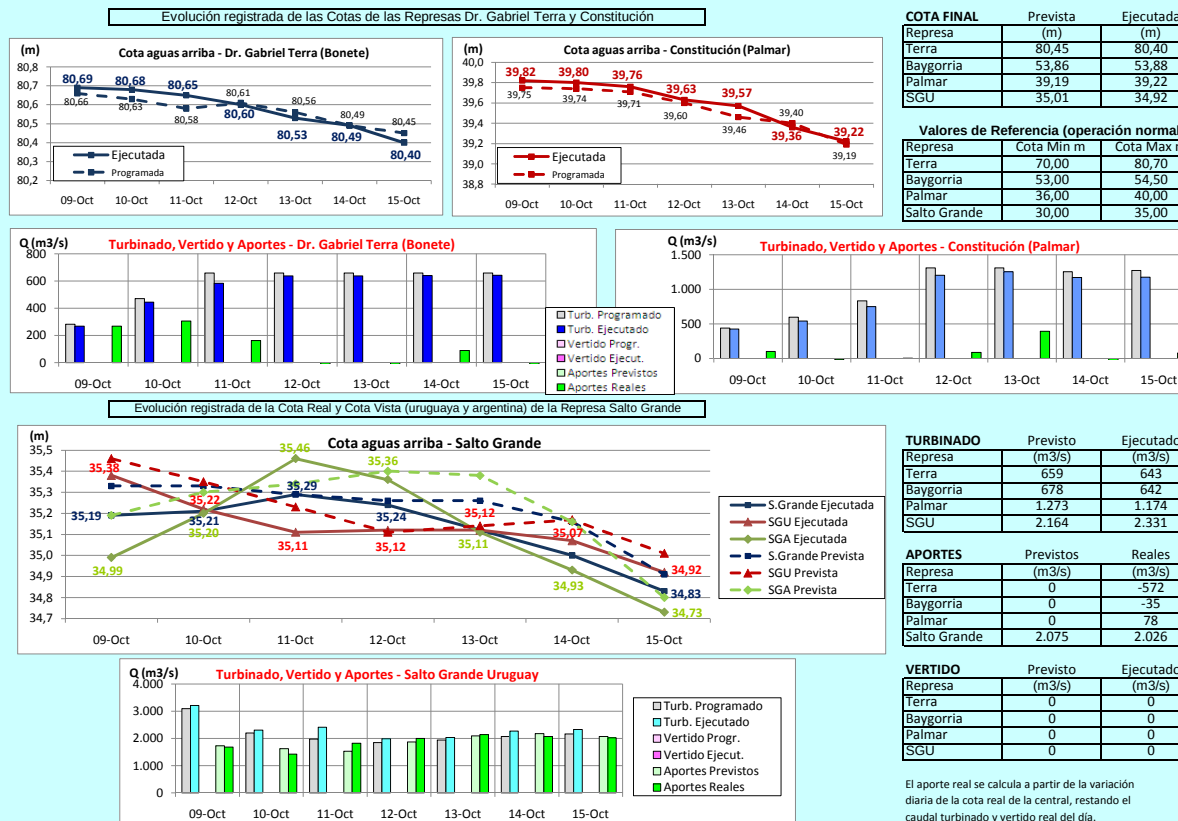
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.174
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.120
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	54
Ejecutada - Programada	0,22%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó un 0,22% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 3,7 MW medios (más intensa en horas de la tardecita y noche) y generación con biomasa por aprox. 10,6 MW medios.
UPM consumió aprox. 28,6 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11).
La cota vista de Uruguay se encuentra algo por arriba de la argentina, habiendo turbinado ambos países más de lo previsto originalmente.
En el Río Negro se turbinó en cambio algo menos de lo previsto, y hubo algunos aportes en Palmar. La disminución de generación de Palmar en horas de la madrugada se debió en parte a la necesidad de controlar tensión, por estar el compensador de reactiva fuera de servicio, y además a la salida de una máquina desde las 7 a las 8 horas.