

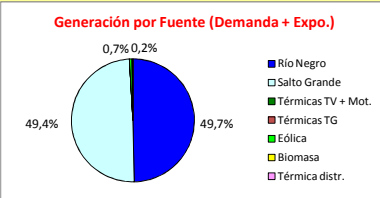
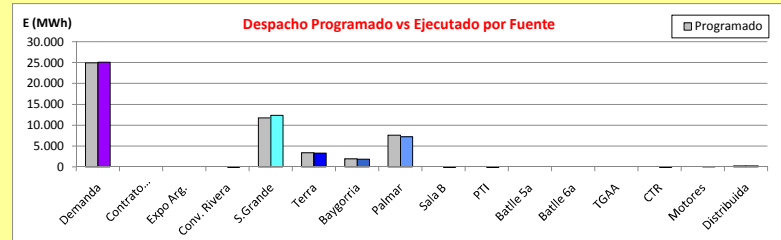
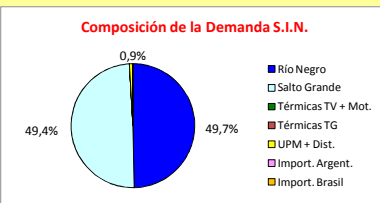
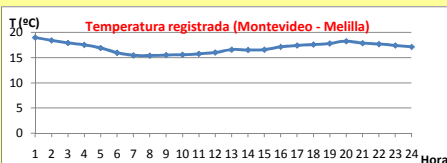
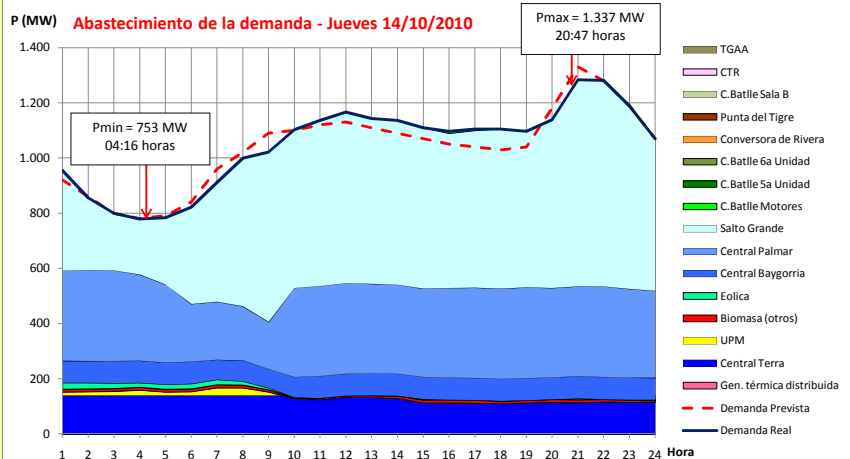
Generación Térmica (MWh)		14-Oct
Central Battle		3
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		7
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.349
C. Baygorria		1.884
C. Palmar		7.236
C. Salto Grande		12.394
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Cemsa		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		226
TOTAL Generación (MWh)		25.085

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

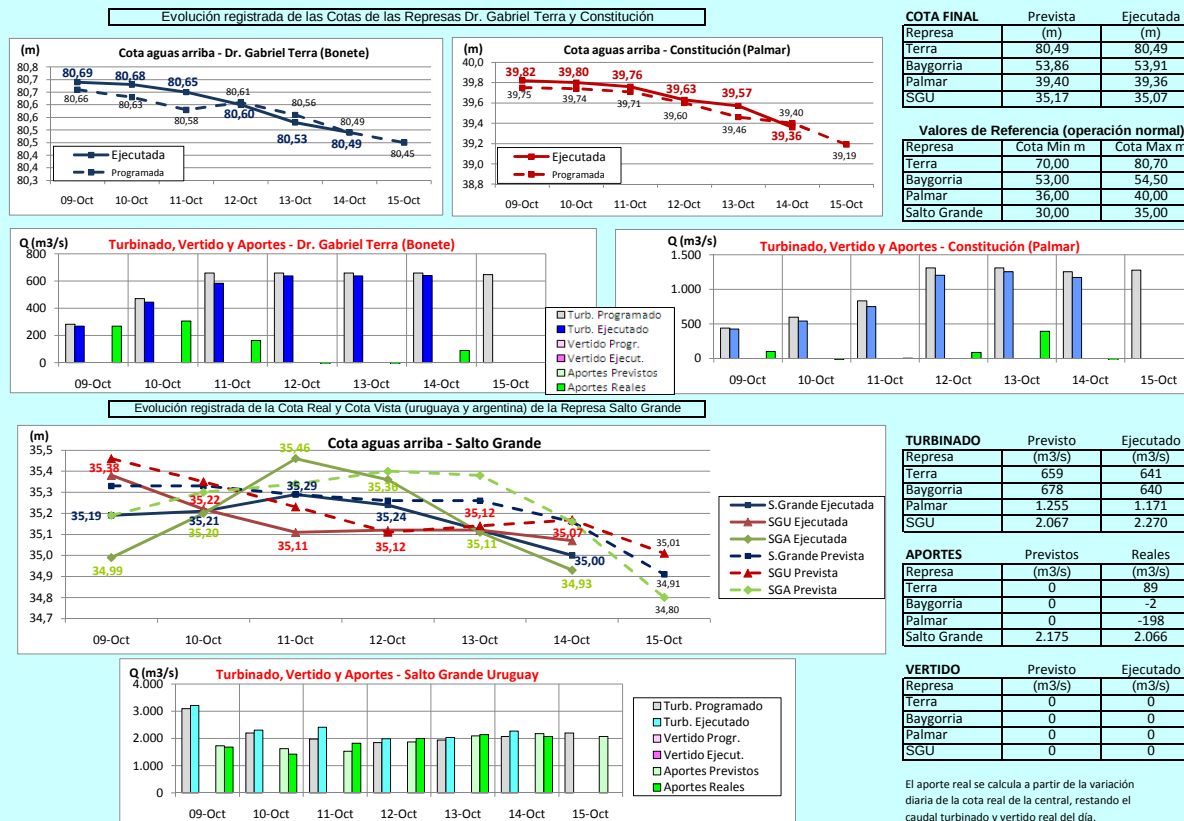
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.085
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 24.890

Diferencia (MWh)	195
Ejecutada - Programada	0,78%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó un 0,78% superior a la prevista. Se registró más generación distribuida en las primeras horas del día (hasta la hora 9), eólica y también algo de UPM. Luego UPM consumió de la red (se encuentra en mantenim.) Hubo algunas pruebas en los dos motores de C.Battle que se encuentran en mantenimiento (horas 16 y 17). 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 Terra. 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 5 a las 8 horas.