



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Martes 12 de Octubre de 2010

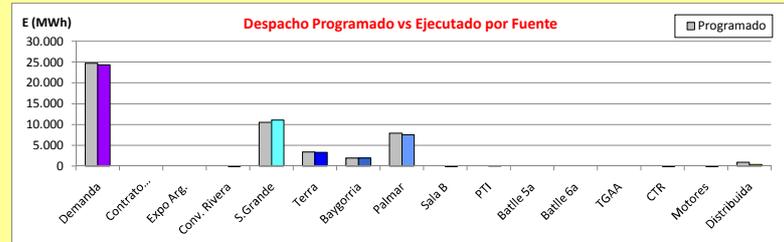
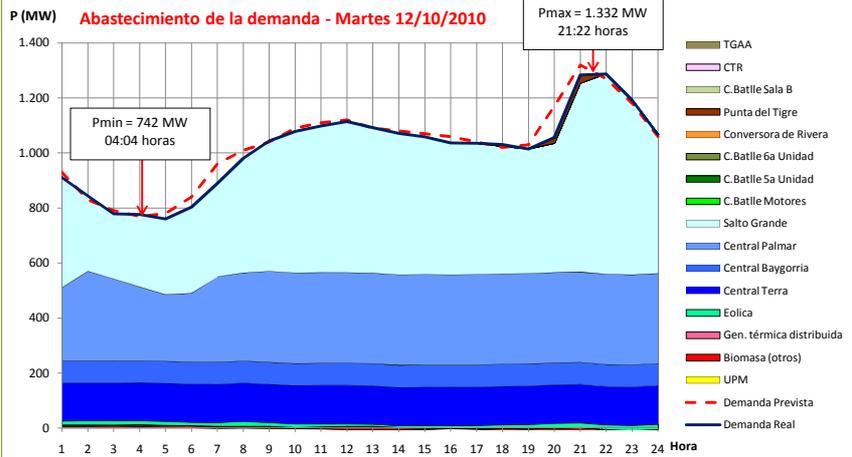
Generación Térmica (MWh)		12-Oct
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		52
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.341
C. Baygorria		1.925
C. Palmar		7.537
C. Salto Grande		11.031
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Cemsa		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		427
TOTAL Generación (MWh)		24.301

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24.301
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

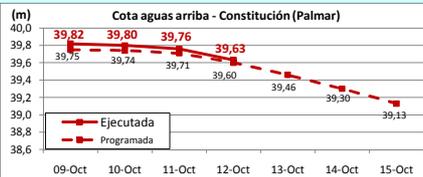
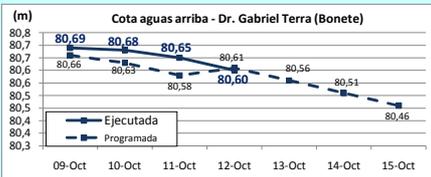
Demanda Programada (MWh) 24.660

Diferencia (MWh) -359
Ejecutada - Programada -1,46%



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

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

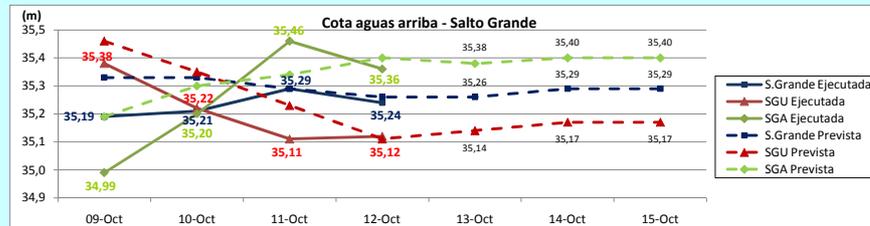


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,61	80,60	80,60
Baygorria	53,90	53,92	53,92
Palmar	39,60	39,63	39,63
SGU	35,11	35,12	35,12

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



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	659	638
Baygorria	678	661
Palmar	1.310	1.206
SGU	1.842	1.992

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	0	-59
Baygorria	0	-14
Palmar	0	85
Salto Grande	1.875	2.007



Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (m3/s)
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 un 1,46% inferior a la prevista, coincidiendo con altas temperaturas registradas. UPM comenzó hoy su parada anual, adelantándola unos días respecto del previsto, por lo que hubo menos generación distribuida que lo programado. Se realizaron pruebas en la máquina 1 de Punta del Tigre entre las 19 y las 21h, que sale de un mantenimiento de 5 días (8 al 12/10). Argentina está usando poco de S. Grande debido a su incrementada disponibilidad de gas natural, y su cota se mantiene por encima de la uruguaya. Terra y Palmar turbinaron algo menos de lo previsto, con algunos aportes en Palmar, y S. Grande turbinó algo más de lo previsto, también con algo más de aportes. Todos los vertederos se encuentran cerrados.