



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 24 de Octubre de 2010

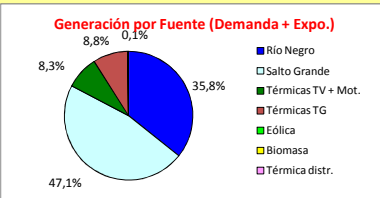
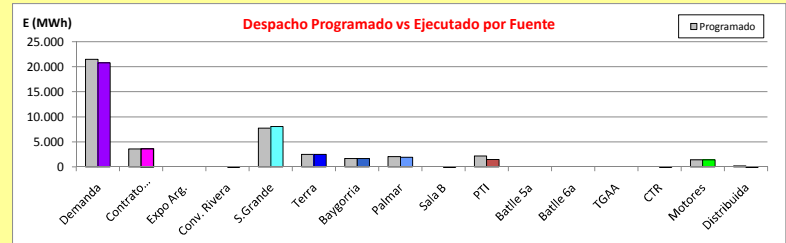
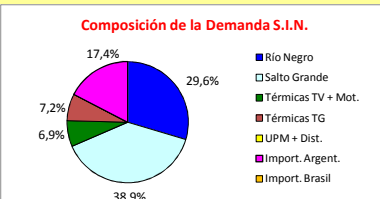
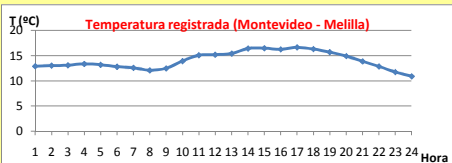
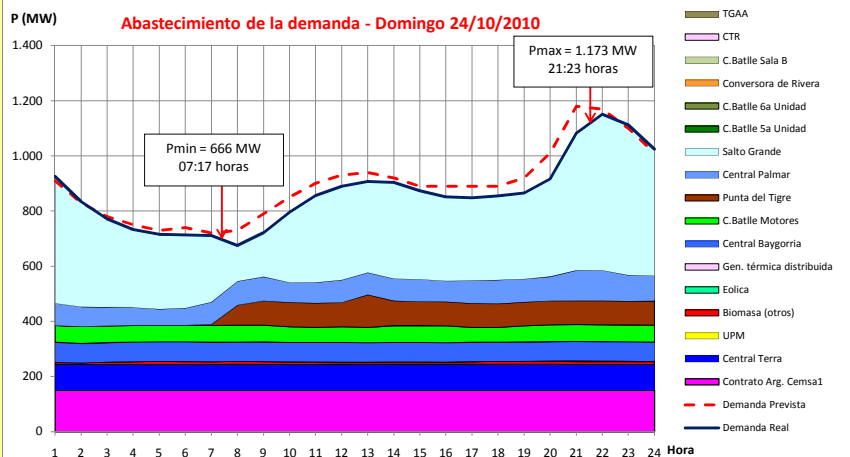
Generación Térmica (MWh)		24-Oct
Central Battle		1.424
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.428
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		1.506
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.517
C. Baygorria		1.677
C. Palmar		1.945
C. Salto Grande		8.073
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Cernsa		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-1
TOTAL Generación (MWh)		20.737

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 20.737
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

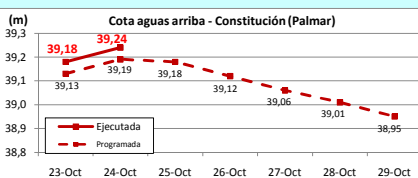
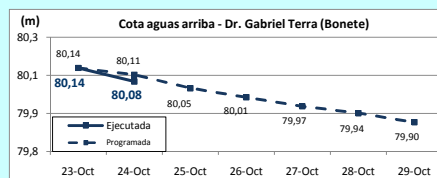
Demanda Programada (MWh) 21.470

Diferencia (MWh) -733
Ejecutada - Programada -3.41%



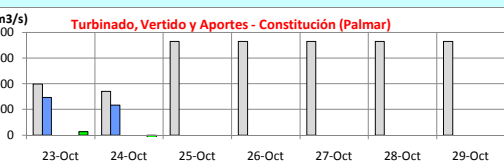
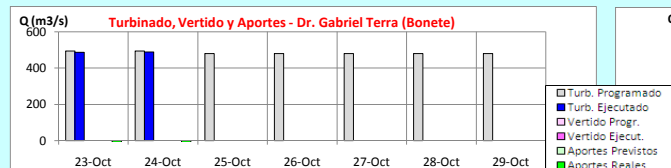
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

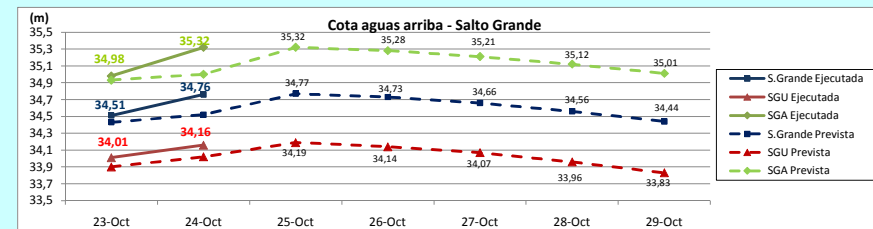


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,11	80,08
Baygorria	54,03	53,99
Palmar	39,19	39,24
SGU	34,02	34,16

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

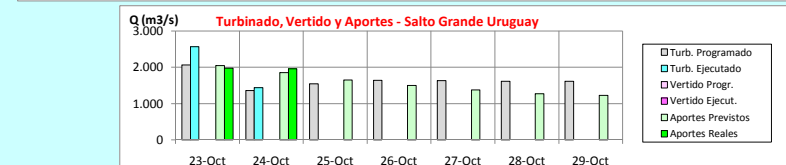


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	494	489
Baygorria	593	544
Palmar	341	234
SGU	1.363	1.439

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-312
Baygorria	0	-7
Palmar	0	-105
Salto Grande	1.850	1.956



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 3,4% por debajo de la prevista.
Se registró muy baja generación eólica, tan solo 1 MW (medio), especialmente en horas de la madrugada y generación con biomasa por aprox. 10 MW medios.
UPM consumió aprox. 10,8 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, así como de gas de Argentina para generar con dos PTA desde la hora 8 (solo puntualmente a la hora 13 hubo disponibilidad de gas para 3 máquinas). La cota vista de SGU se encuentra unos 50 cm por debajo de la cota real, y aprox. un metro debajo de la argentina.
En Palmar se turbinó menos de lo previsto, y en Salto Grande hubo aportes algo mayores a los previstos en la programación del viernes, por lo que sus cotas terminaron algo por encima de lo previsto inicialmente. La Unidad 4 de Terra continúa en manten. programado hasta el 30/10, así como la Unidad 2 de Palmar, hasta el 9/11.
En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), 6a C. Battle (hasta 8/11), una unidad de PTA (hasta 5/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).