



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

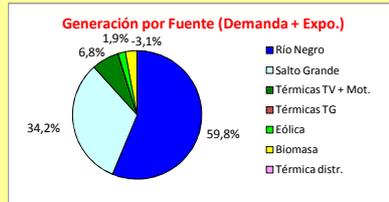
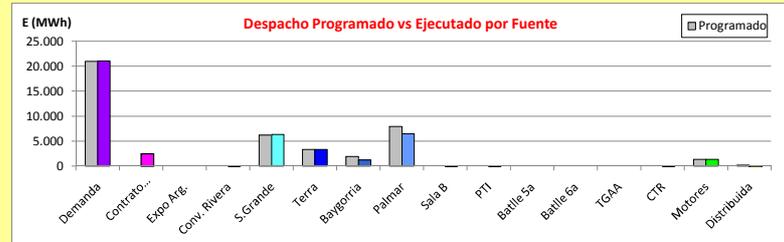
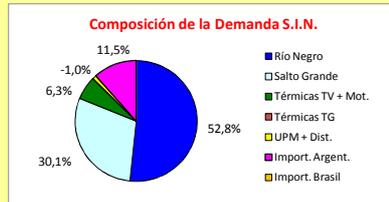
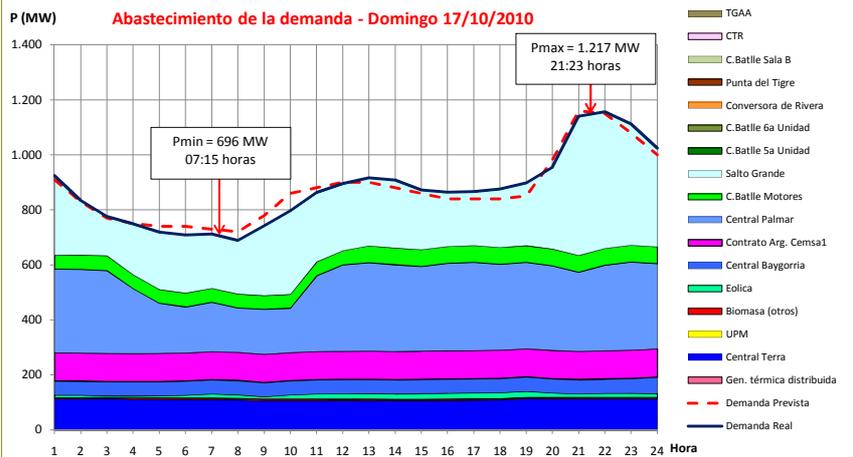
Domingo 17 de Octubre de 2010

Generación Térmica (MWh)		17-Oct
Central Battle		1.348
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.352
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.349
C. Baygorria		1.252
C. Palmar		6.482
C. Salto Grande		6.330
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.472
• Cernsa		2.472
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-220
TOTAL Generación (MWh)		21.005

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

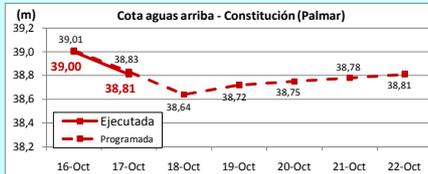
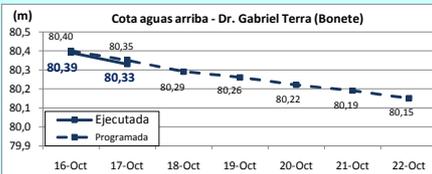
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.005
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	20.990
Diferencia (MWh)	15
Ejecutada - Programada	0,07%



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

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

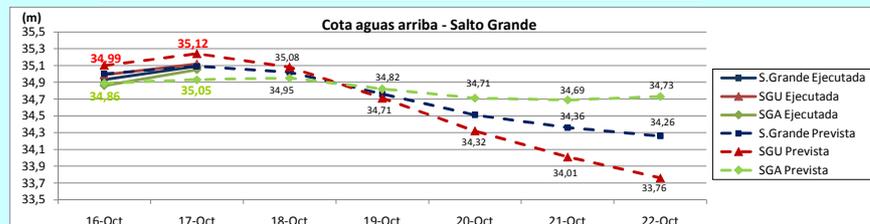


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,35	80,33	80,33
Baygorria	53,83	54,29	54,29
Palmar	38,83	38,81	38,81
SGU	35,24	35,12	35,12

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	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	659	651
Baygorria	678	394
Palmar	1.310	1.064
SGU	1.071	1.109

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-167
Baygorria	0	-2
Palmar	0	37
Salto Grande	1.675	1.649



Represa	Previsto (m3/s)	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 apenas un 0,07% superior a la prevista. Se registró buena generación eólica (aprox. 15MW medios, especialmente en horas de la tarde) y también algo de biomasa (aprox. 5,5MW). UPM consumió aprox. 30MW de la red (se encuentra en mantenim.)
 Hubo disponibilidad de 103MW de contrato Cernsa1 con Argentina, no previstos en la programación, ya que se suponía indisponible.
 La cota vista de Uruguay se encuentra algo por arriba de la argentina, previéndose que la situación se invertirá a partir del martes, con un uso más intensivo de S.Grande por Uruguay. Se continuó con la restricción operativa para el lago de S.Grande de no superar los 35,3m de cota real. Al tratarse del recurso más caro, se despachó un mínimo forzado del mismo, a los efectos de poder cumplir la restricción. Se turbinó menos de lo previsto en Baygorria y Palmar, a los efectos de poder tomar la energía ofertada por Argentina, y al mismo tiempo poder despachar el mínimo requerido en S.Grande.