

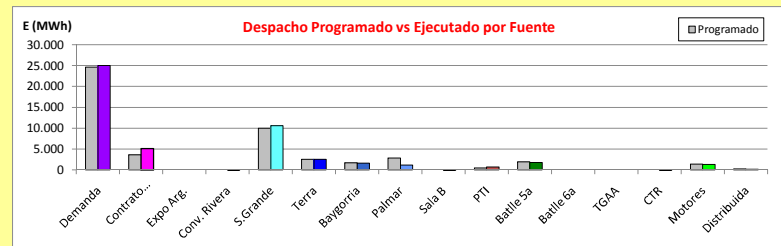
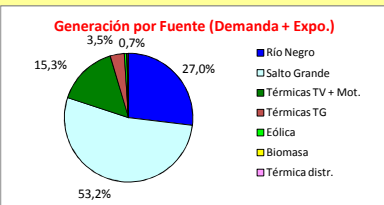
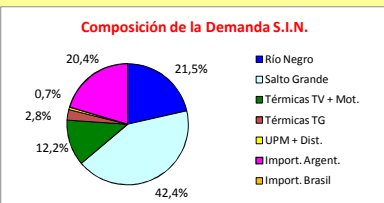
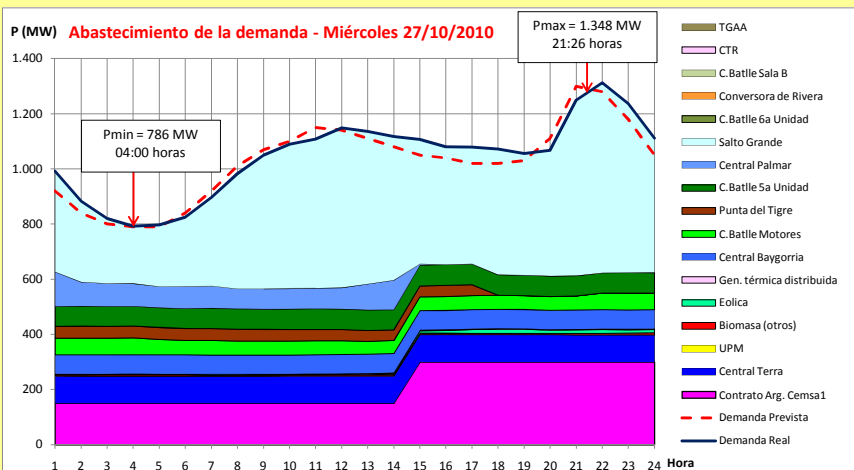
Generación Térmica (MWh)		27-Oct
Central Battle		3.060
• Sala B		-4
• 5a		1.773
• 6a		0
• Motores		1.291
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		706
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.518
C. Baygorria		1.659
C. Palmar		1.189
C. Salto Grande		10.598
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.100
• Contratos Cernsa 1 y 2		5.100
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		180
TOTAL Generación (MWh)		25.008

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.008
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

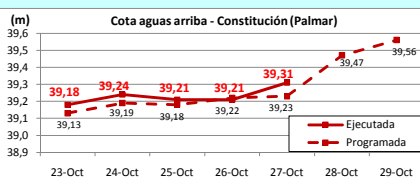
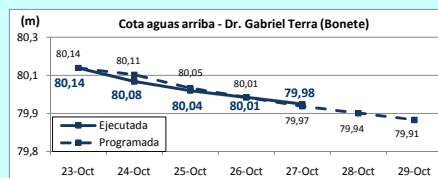
Demanda Programada (MWh)	24.640
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	368
Ejecutada - Programada	1,49%



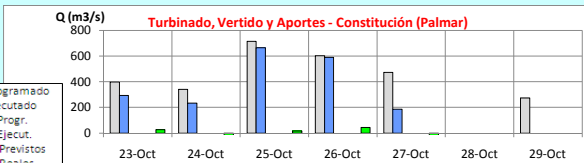
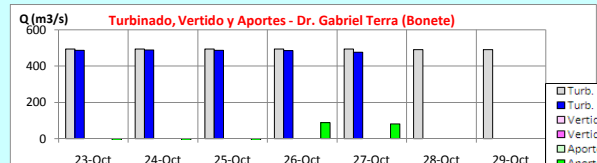
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

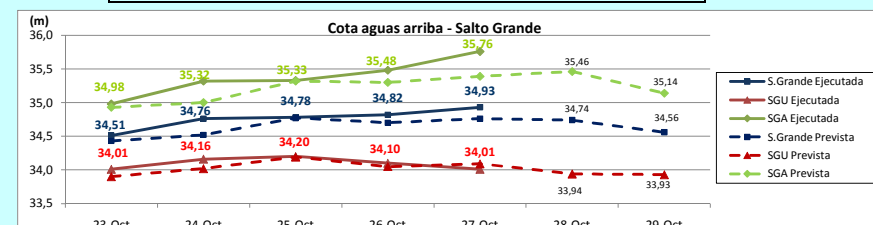


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,97	79,98
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	39,23	39,31
SGU	34,09	34,01

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

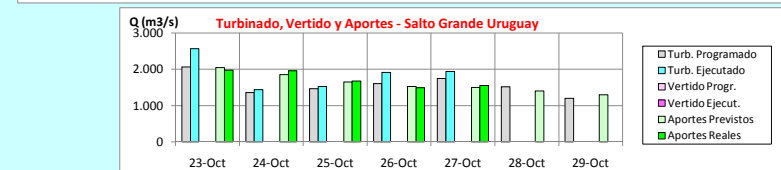


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	494	477
Baygorria	593	548
Palmar	473	186
SGU	1.746	1.940

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	81
Baygorria	0	-2
Palmar	0	-20
Salto Grande	1.500	1.554



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 1,49% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 5,7 MW medios (más intensa en horas de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 5,6 MW medios.
UPM consumió aprox. 6 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,76 MW medios.
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, así como de 150 MW adicionales de contrato Cernsa2, a partir de la hora 15.
Hubo un remanente de gas de Argentina para generar con una PTA hasta la hora 17. Dada la incertidumbre de la disponibilidad de importación, se continuó despachando 5a de C.Battle.
Se suspendió la generación con Palmar a partir de la hora 15, cuando resultó disponible Cernsa2, por lo que se turbinó menos de lo previsto en Palmar, y algo más en S.Grande.
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).