

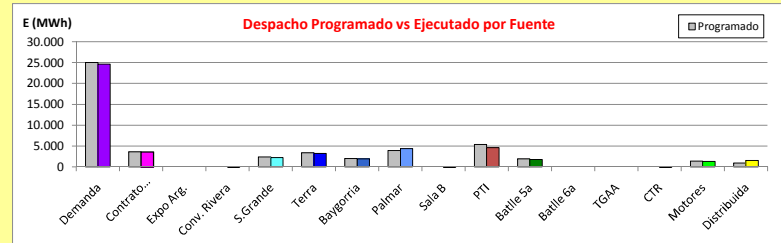
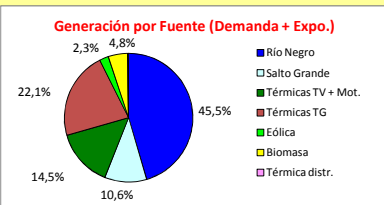
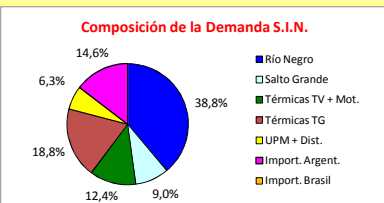
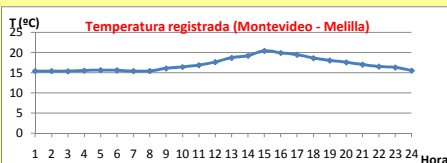
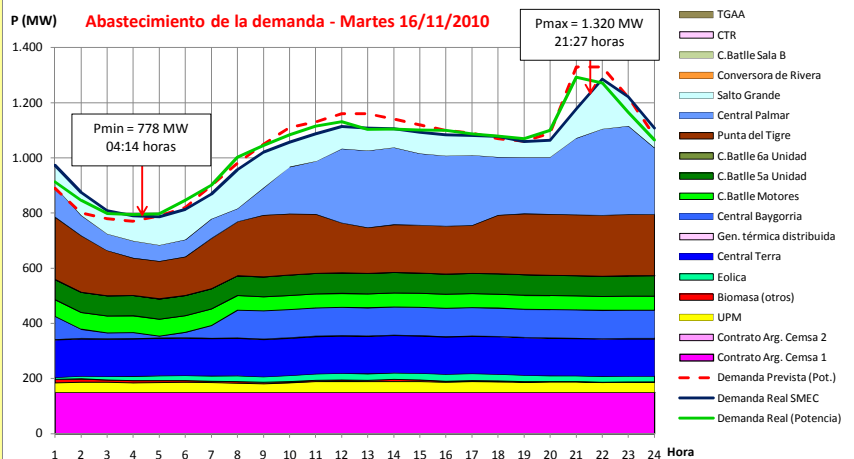
Generación Térmica (MWh)		16-Nov
Central Battle		3.056
• Sala B		-4
• 5a		1.764
• 6a		0
• Motores		1.295
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		4.636
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.248
C. Baygorria		1.948
C. Palmar		4.363
C. Salto Grande		2.218
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cernsa 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.552
TOTAL Generación (MWh)		24.621

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.621
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

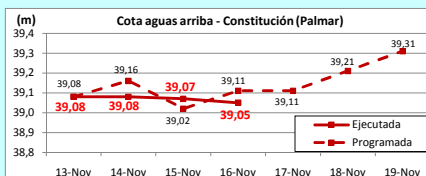
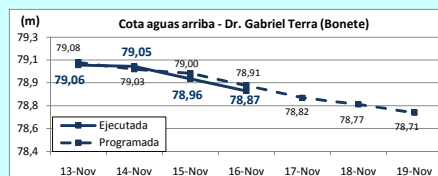
Demanda Programada (MWh)	24.970
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-349
Ejecutada - Programada	-1,40%



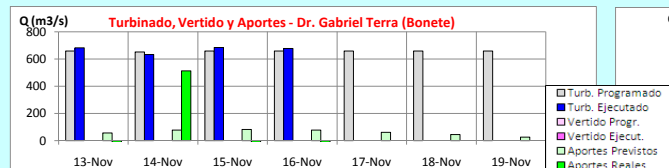
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

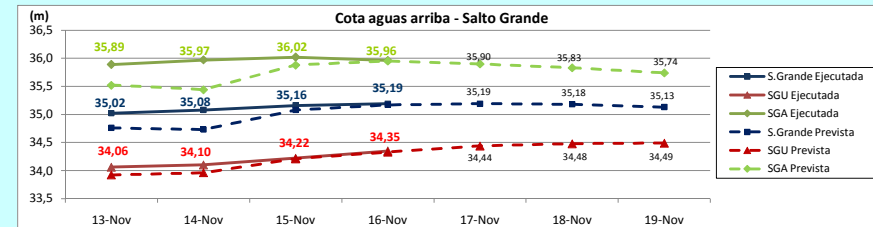


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,91	78,87
Baygorria	54,25	54,27
Palmar	39,11	39,05
SGU	34,33	34,35

Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Mín 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	

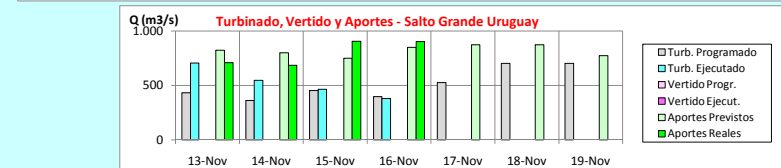


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	678
Baygorria	709	643
Palmar	633	698
SGU	398	381

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	77	-402
Baygorria	0	-22
Palmar	20	-12
Salto Grande	850	904



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 1,4% inferior a la prevista. Se registró muy buena generación eólica, aprox. 20 MW medios (que fue creciendo en intensidad a lo largo del día) y generación con biomasa por aprox. 42,3 MW medios (36,8 MW de UPM). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado. Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil (hasta 5 máquinas). Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, dado que se prevé que las reparaciones imprevistas en la 6a Unidad se estima llevarán 4 semanas aprox. Se tuvieron aportes algo mayores a los previstos en S. Grande, superando ampliamente el caudal turbinado. Se turbinó algo más de lo previsto en Palmar. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).