

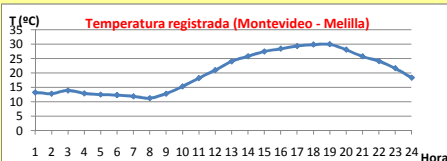
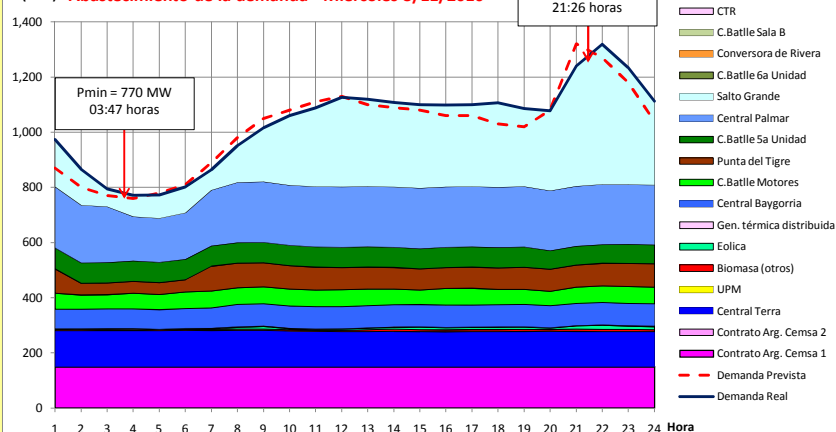
Generación Térmica (MWh)		03-Nov
Central Batlle		3,145
• Sala B		-4
• Sa		1,750
• 6a		0
• Motores		1,399
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		1,774
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3,346
C. Baygorria		1,853
C. Palmar		5,027
C. Salto Grande		5,959
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3,600
• Contratos Cernsa 1 y 2		3,600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		91
TOTAL Generación (MWh)		24,792
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24,792
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

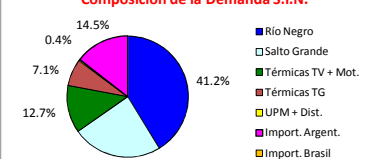
Demanda Programada (MWh) 24,360

Diferencia (MWh) 432
Ejecutada - Programada 1.77%

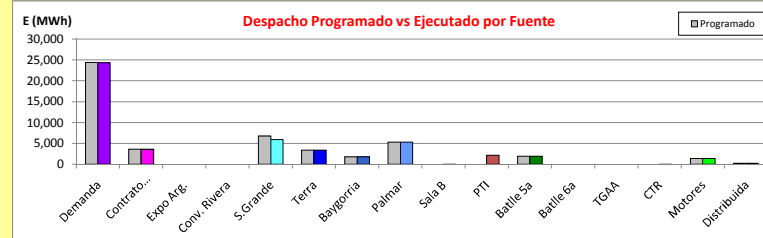
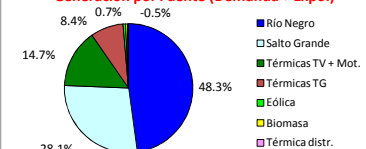
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 3/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

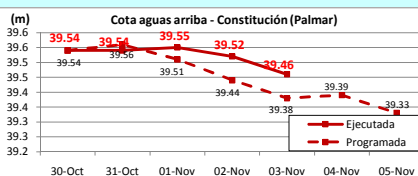
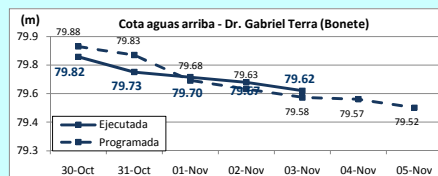


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

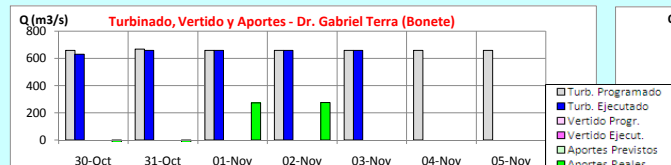
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



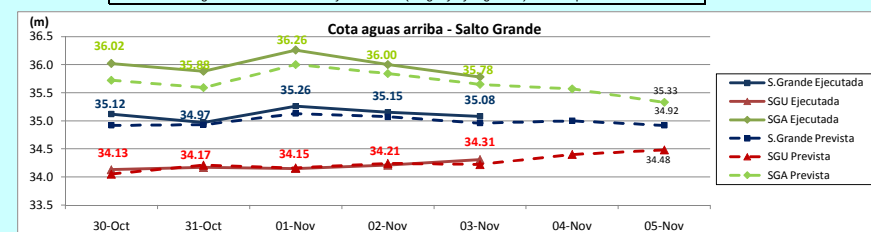
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.58	79.62
Baygorria	53.72	53.75
Palmar	39.38	39.46
SGU	34.22	34.31

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	659	659
Baygorria	560	635
Palmar	839	855
SGU	1,181	770

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	1,150	1,175



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 1.77% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 6.6 MW medios (más intensa en horas de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 6.1 MW medios.
UPM consumió aprox. 10.3 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.
Hubo disponibilidad de gas para generar con 2 PTA, salvo de 2 a 6 am que hubo disponibilidad para generar con una PTA sola.

Debido a problemas en el sistema de comunicación de UTE, al cual reporta el medidor, no se cuenta con las medidas de Weyerhaeuser Productos S.A. desde el 30/10 a las 9 a.m.