

Generación Térmica (MWh)		22-Nov
Central Batlle		2.877
• Sala B		-4
• 5a		1.771
• 6a		0
• Motores		1.110
Central La Tablada		2.298
Central P. del Tigre		4.351
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.126
C. Baygorria		1.617
C. Palmar		2.980
C. Salto Grande		4.106
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cema 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.315
TOTAL Generación (MWh)		25.270

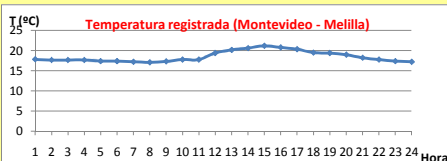
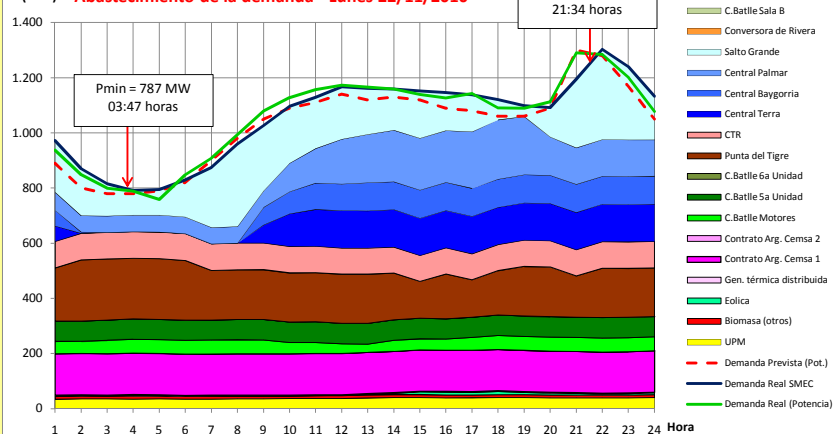
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.270
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

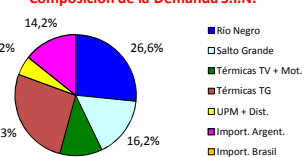
Demanda Programada (MWh)	24.680
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	590
Ejecutada - Programada	2,39%

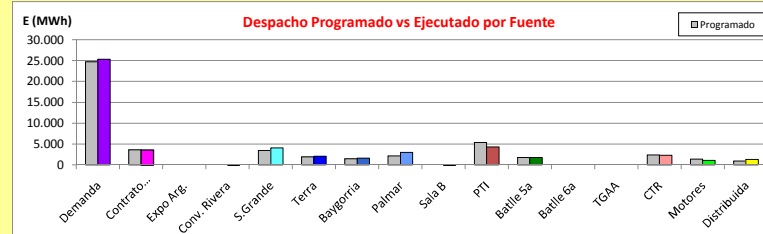
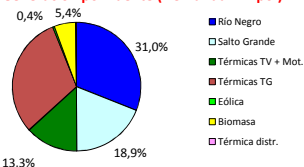
Abastecimiento de la demanda - Lunes 22/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

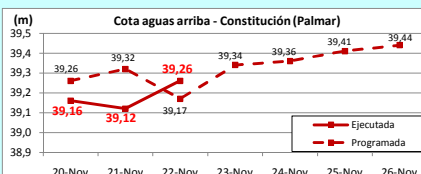
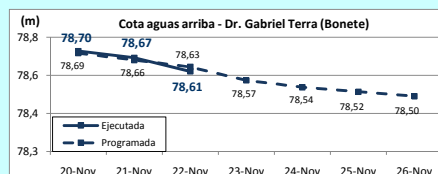


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

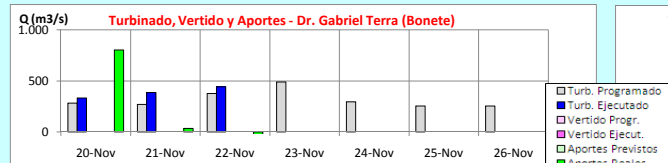
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



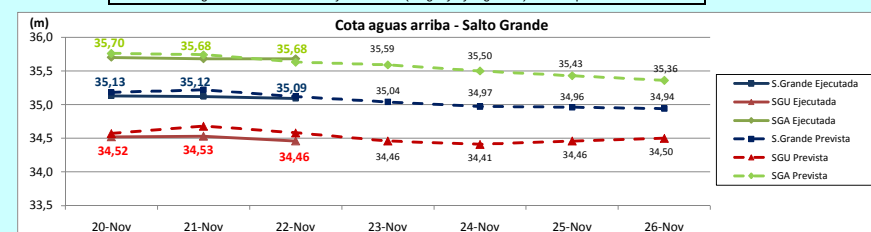
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,63	78,61
Baygorria	54,02	53,95
Palmar	39,17	39,26
SGU	34,58	34,46

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

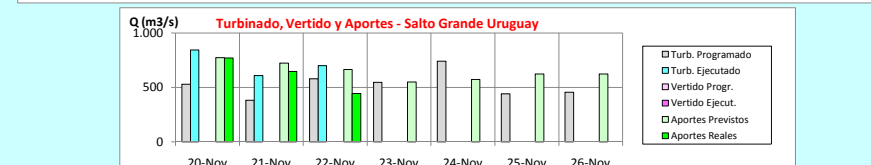


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	377	443
Baygorria	529	559
Palmar	355	463
SGU	578	699

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-258
Baygorria	0	-9
Palmar	0	381
Salto Grande	665	445



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 2,39% superior a la prevista, notándose ya en los últimos días un incremento en la demanda diaria a medida que nos acercamos al verano. Se registró escasa generación eólica, aprox. 4,1 MW medios (algo más intensa en horas de la tardecita) y generación con biomasa por aprox. 48,7 MW medios (37,9 MW UPM, 5,2 MW Galofe 5,6 MW Bioener). Weyerhaeuser y Bioener no generaron y consumieron de la red. Bioener generó solo parte del día. Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,54 MW (ZendaLeather). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, como estaba programado. Se generó con CTR2 a pleno todo el día como programado desde el pasado sábado. Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil, aunque menos de lo previsto, con 5 máquinas solo entre la hora 2 y la hora 6, el resto del día con 4 máquinas. Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, la 6a Unidad se estima pueda entrar en servicio ya el próximo miércoles. Se turbinó algo más de lo previsto en todas las represas, a los efectos de cubrir lo que no se generó con PTA y el aumento de demanda. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (U4 y U7 hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11, podría adelantarse), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).