

Generación Térmica (MWh)		13-Oct
Central Battle		-6
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-2
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.350
C. Baygorria		1.905
C. Palmar		7.692
C. Salto Grande		11.323
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Cernsa		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		611
TOTAL Generación (MWh)		24.869

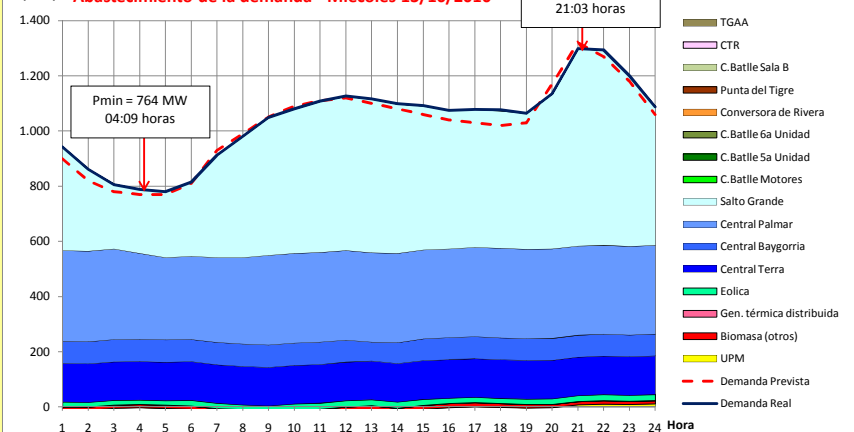
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.869
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

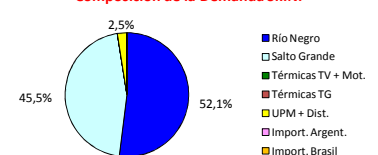
Demanda Programada (MWh)	24.500
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	369
Ejecutada - Programada	1,50%

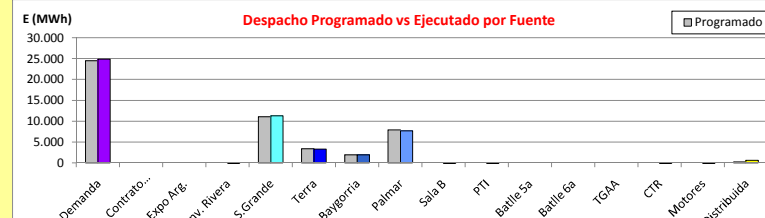
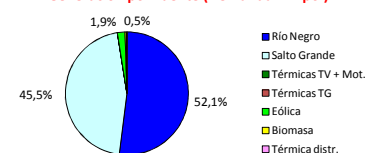
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 13/10/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

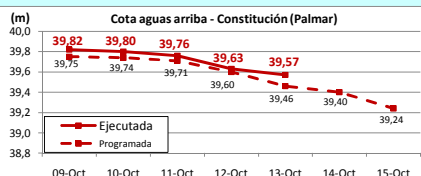
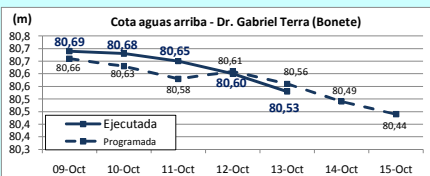


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



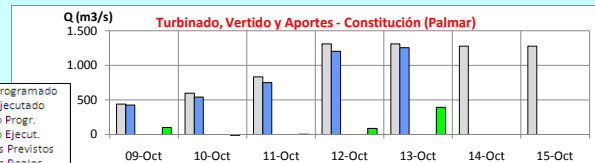
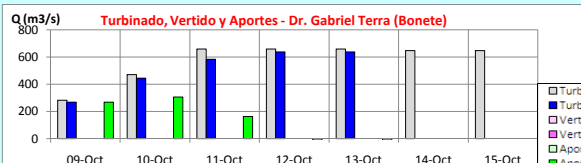
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

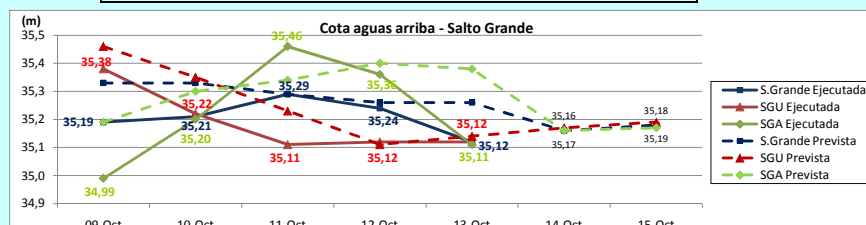


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,56	80,53
Baygorria	53,87	53,91
Palmar	39,46	39,57
SGU	35,14	35,12

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	639
Baygorria	678	651
Palmar	1.310	1.255
SGU	1.940	2.037

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-332
Baygorria	0	-1
Palmar	0	393
Salto Grande	2.100	2.143

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 1,5% superior a la prevista. Se registró más generación distribuida (34,3MW medios) de lo previsto (10MW medios) debido principalmente a que se registró abundante generación eólica. Las cotas vistas de Uruguay y Argentina de Salto Grande volvieron a igualarse (35,1m), habiendo turbinado Argentina más de lo previsto originalmente. Hubo aportes no previstos en Palmar y ésta turbinó algo menos de lo previsto, por lo que su cota terminó arriba de lo previsto. Todos los vertederos se encuentran cerrados.