

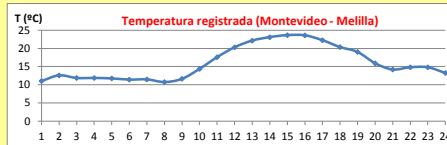
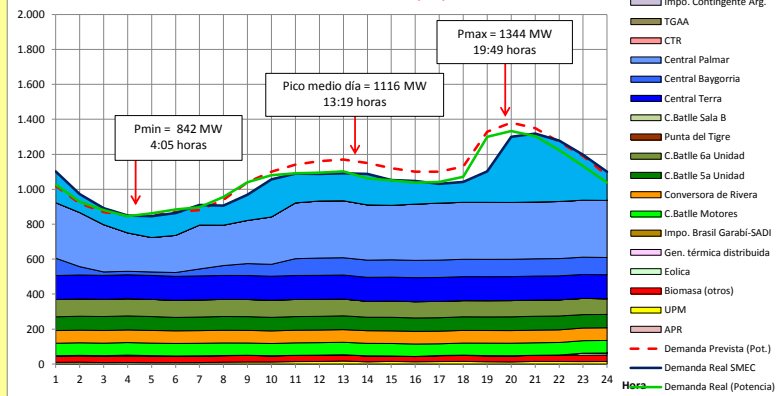
Generación Térmica (MWh)		01-sep
Central Batlle		5.878
• Sala B		-4
• 5a		1.877
• 6a		2.295
• Motores		1.710
Central La Tablada		-53
Central P. del Tigre		-2
• PTI		0
• APR		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.293
C. Baygorria		1.844
C. Palmar		7.110
C. Salto Grande		4.194
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.191
TOTAL Generación (MWh)		25.193
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.193
---------------------------	--------

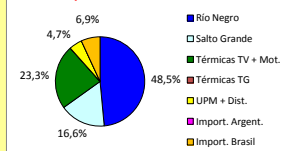
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.010
Diferencia (MWh)	-817
Ejecutada - Programada	-3,14%

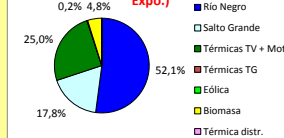
Abastecimiento de la demanda - Sábado 01/09/2012



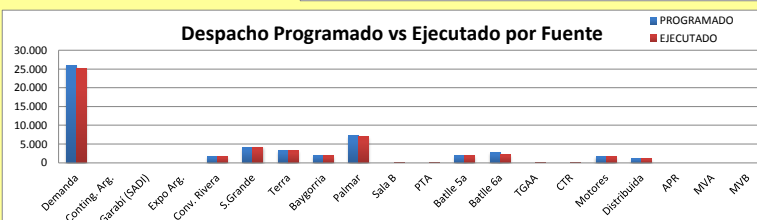
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

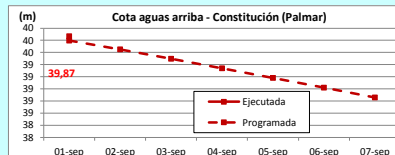
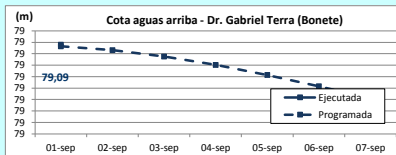


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

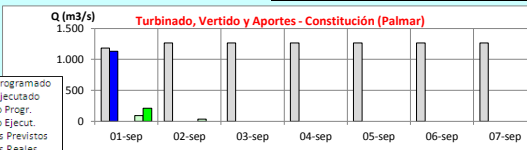
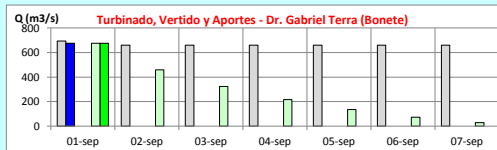
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



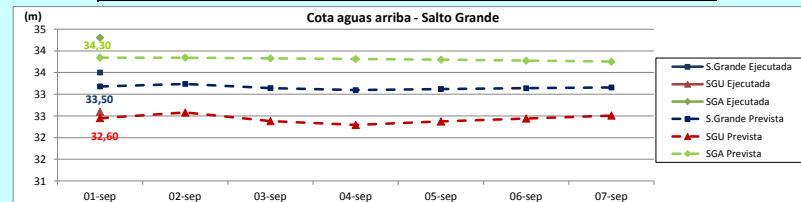
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	79,08	79,09
Baygorria	53,96	54,12
Palmar	39,80	39,87
SGU	32,45	32,60

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

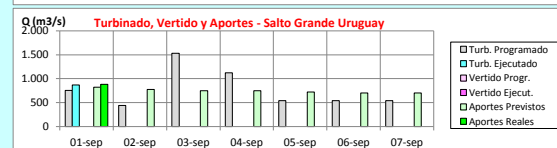


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa		
Terra	694	677
Baygorria	722	666
Palmar	1.183	1.129
SGU	753	871

APORTES	Previstos	Reales
Represa		
Terra	676	677
Baygorria	0	27
Palmar	92	211
SGU	825	884



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,60
Cota Vista Arg	34,30
Cota real	33,50

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-32.709

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa		
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 3,14 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,5 MW medios, de los cuales:
12,1 MW de UPM; 11,1 MW de Galofer; 7,0 MW de Fenrol; 2,6 MW de Alur; 2,0 MW de Ponlar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 10 MW de Bioener; 0,03 MW de las Rosas M.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata