



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 27 de septiembre de 2011

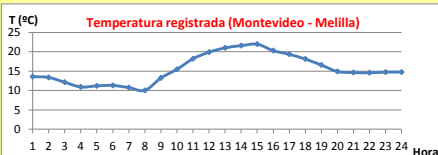
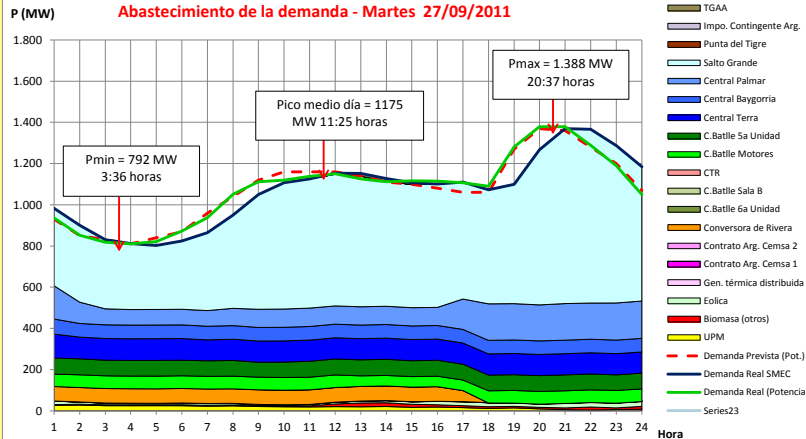
Generación Térmica (MWh)		27-sep
Central Battle		3.256
• Sala B		-4
• 5a		1.836
• 6a		0
• Motores		1.424
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		-10
Central Maldonado		40
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.491
C. Baygorria		1.592
C. Palmar		2.828
C. Salto Grande		13.319
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.215
• Río		1.215
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		957
TOTAL Generación (MWh)		25.647
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.647
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

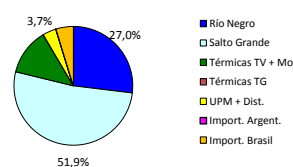
Demanda Programada (MWh) 25.830

Diferencia (MWh) -183
Ejecutada - Programada -0,71%

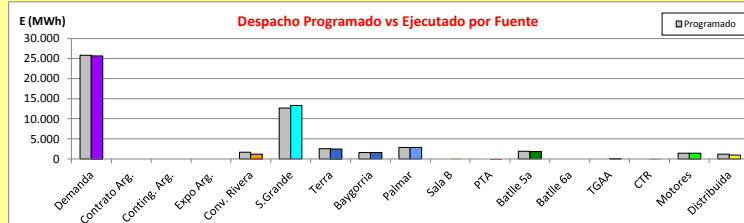
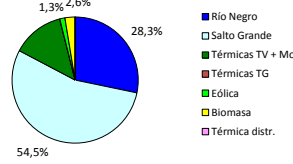
Abastecimiento de la demanda - Martes 27/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

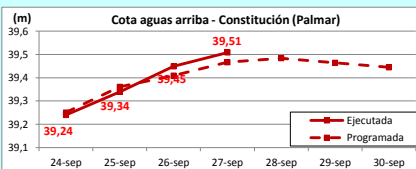
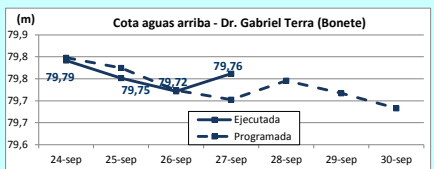


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



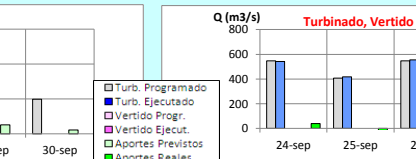
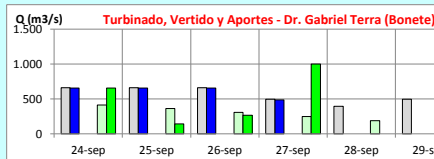
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

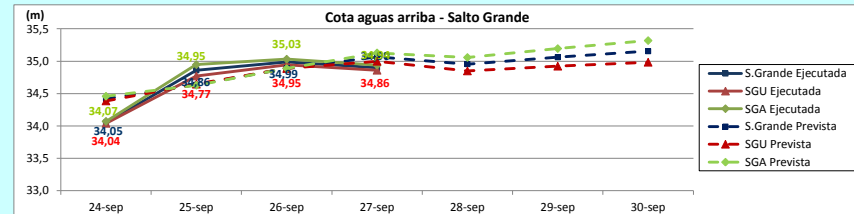


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,70	79,76
Baygorria		53,75	53,73
Palmar		39,47	39,51
SGU		35,00	34,86

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

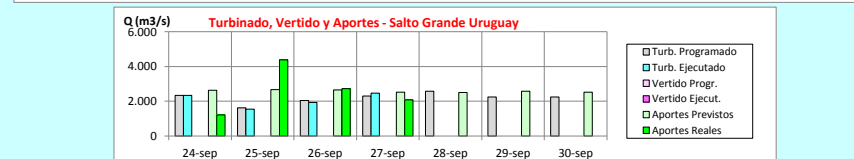


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		494	483
Baygorria		509	557
Palmar		444	437
SGU		2.305	2.469

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		248	1.000
Baygorria		0	38
Palmar		0	89
SGU		2.525	2.085



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 0,71% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 27,9 MW medios, de los cuales: 1,9 MW de Weyerhaeuser; 18 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 5,1 MW de Galofer; 0,5 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se convocó energía de Brasil, la cual estuvo despachada a pleno la mayor parte del día. En el pico estuvo convocada pero no fue despachada por alto consumo de Brasil.
No se exportó energía hacia Argentina.

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