



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 14 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		14-sep
Central Battle		49
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		53
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		663
C. Baygorria		397
C. Palmar		5.278
C. Salto Grande		20.075
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.377
TOTAL Generación (MWh)		27.786

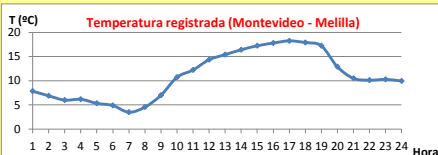
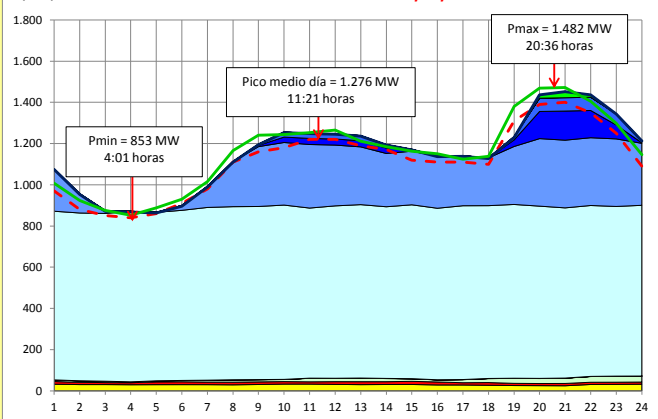
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		110
• Hidráulica		110
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.676
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

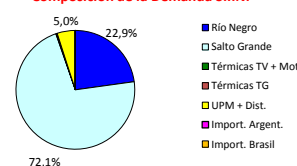
Demanda Programada (MWh) 26.770

Diferencia (MWh) 906
Ejecutada - Programada 3.39%

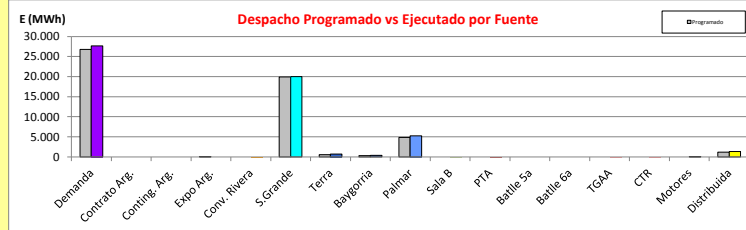
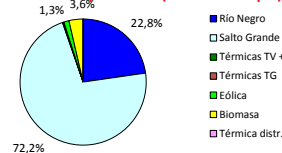
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 14/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

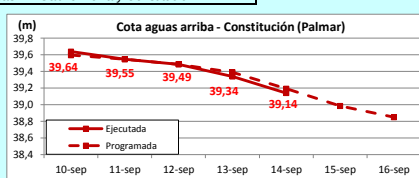
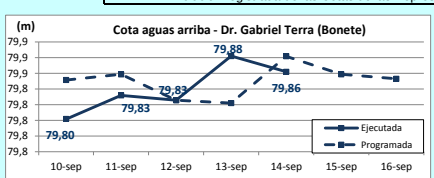


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



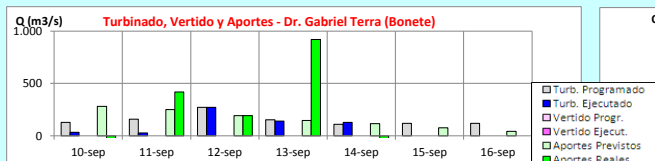
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

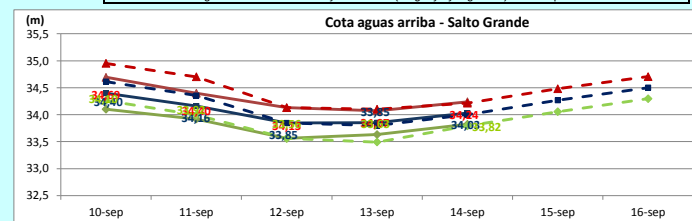


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,88	79,86
Baygorria		53,62	53,61
Palmar		39,19	39,14
SGU		34,21	34,24

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Mín 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

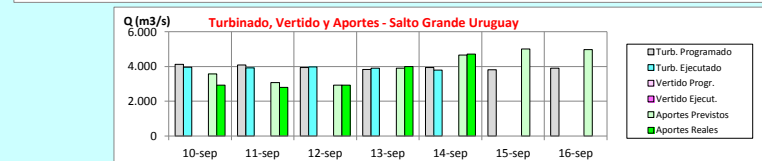


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		109	128
Baygorria		123	137
Palmar		752	850
SGU		3.931	3.787

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		115	-133
Baygorria		0	-26
Palmar		1	29
SGU		4.650	4.719



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 3,39% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 15,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,2 MW medios, de los cuales: 1,8 MW de Weyerhaeuser; 29,9 MW de UPM; 2,1 MW de Alur; 8,4 MW de Galofor
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 110 MWh hacia Argentina.

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