



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 4 de octubre de 2011

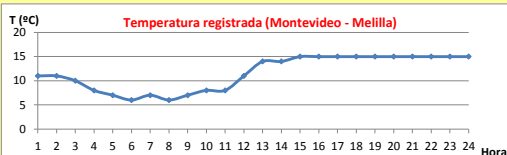
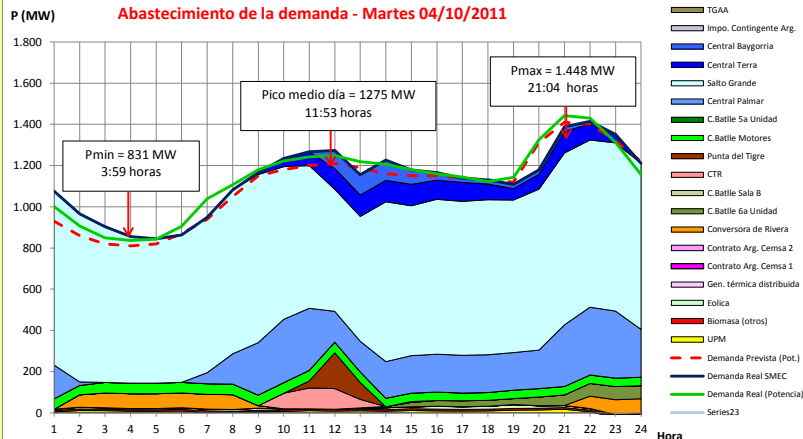
Generación Térmica (MWh)		04-oct
Central Battle		1.535
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		432
• Motores		1.106
Central La Tablada		313
Central P. del Tigre		286
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.140
C. Baygorria		504
C. Palmar		4.009
C. Salto Grande		18.089
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		713
• Rivera		713
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		540
TOTAL Generación (MWh)		27.130
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

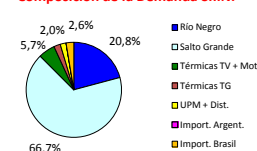
Demanda Programada (MWh) 26.540

Diferencia (MWh) 590
Ejecutada - Programada 2,22%

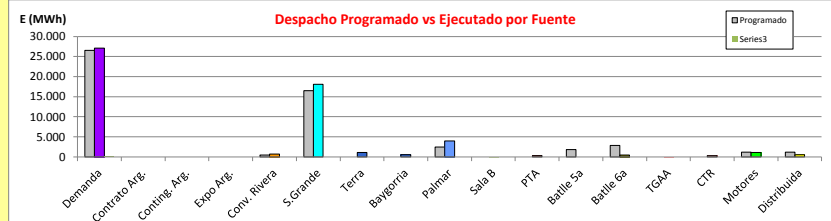
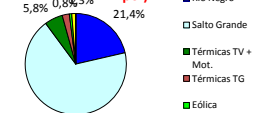
Abastecimiento de la demanda - Martes 04/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

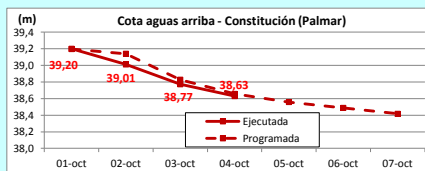
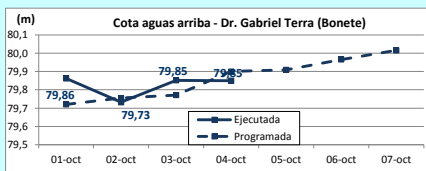


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



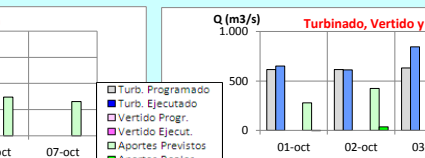
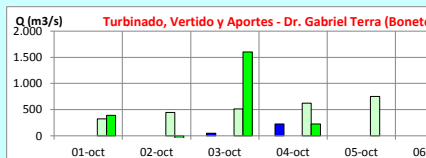
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

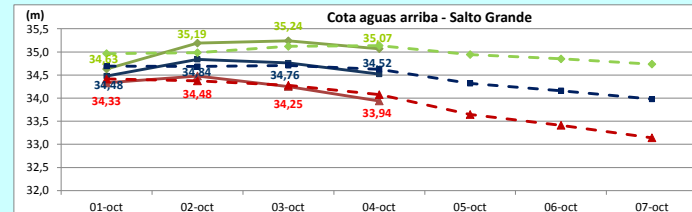


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,90	79,85
Baygorria		53,76	53,79
Palmar		38,66	38,63
SGU		34,08	33,94

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

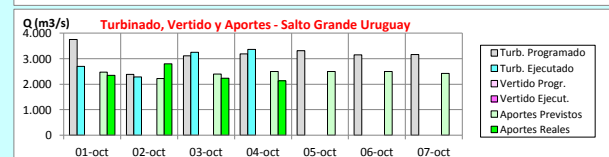


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	224
Baygorria		0	168
Palmar		381	647
SGU		3.182	3.365

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		623	224
Baygorria		0	-8
Palmar		0	19
SGU		2.500	2.137



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,94
Cota Vista Arg	35,07
Cota real	34,52
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-25.057

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 2,22% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 16,1 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Weyerhaeuser; 8,2 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 3,8 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron aprox. 713, MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
En la mañana por problemas en un interruptor de MVI 500kV, salió la línea MVA-MVI, y fue necesario entrar generación forzada de una CTR (horas 10 a 12) así como 4 máquinas de PTA (horas 11 a 12) a los efectos de evitar sobrecargas en MVA 500kV. Dicho problema ya quedó solucionado.

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