



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

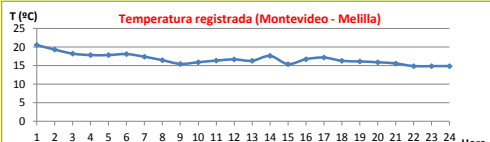
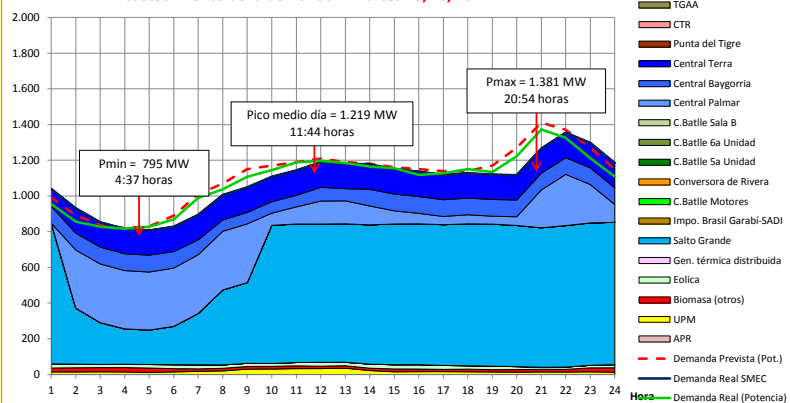
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 16 de octubre de 2012

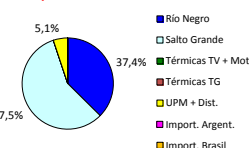
Generación Térmica (MWh)		16-oct
Central Battle	-7	
• Sala B	-4	
• 5a	0	
• 6a	0	
• Motores	-3	
Central La Tablada	-43	
Central P. del Tigre	-8	
• PTI	-7	
• APR	-2	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	3.343	
C. Baygorria	2.079	
C. Palmar	4.282	
C. Salto Grande	22.495	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-4	
• Rivera	-4	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.323	
TOTAL Generación (MWh)	33.460	
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	7.587	
• Hidráulica	7.587	
• Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.873
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.660
Diferencia (MWh)		-787
Ejecutada - Programada		-2,95%

Abastecimiento de la demanda - Martes 16/10/2012



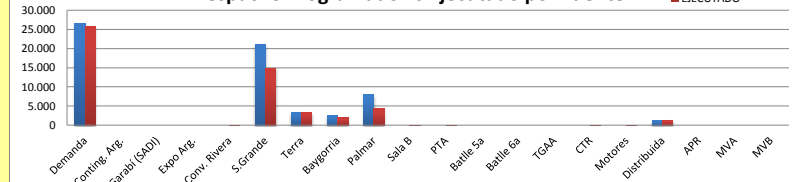
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

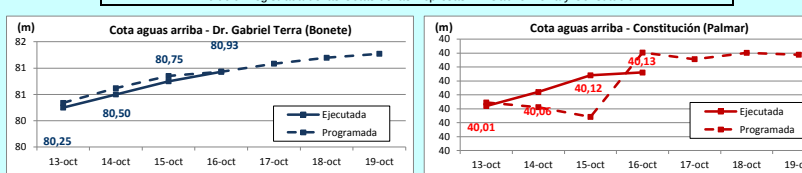


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



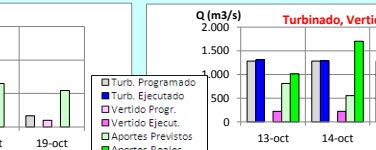
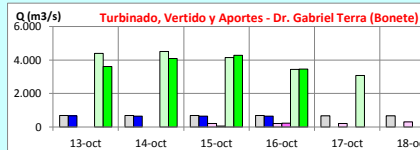
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

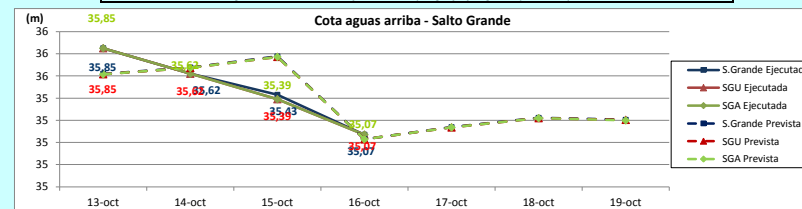


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,93	80,93
Baygorria	53,87	54,02
Palmar	40,20	40,13
SGU	35,03	35,07

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

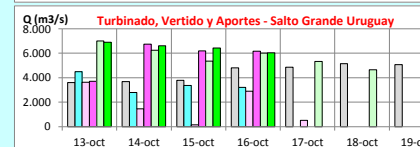


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	648
Baygorria	842	777
Palmar	1.282	1.284
SGU	4.799	3.227

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.445	3.464
Baygorria	56	949
Palmar	1.042	1.558
SGU	6.000	6.028



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,07
Cota Vista Arg	35,07
Cota real Hora 23	35,07
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
0	

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	215
Baygorria	100	0
Palmar	400	225
SGU	2.892	6.182

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 2,95 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios, de los cuales:
18,76 MW de UPM S.A.; 8,42 MW de Feniról S.A.; 2,95 MW de Galofer S.A.; 2,52 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,91 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,83 MW de Ponlar S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 316 MW medios.

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