



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

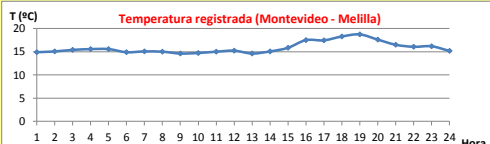
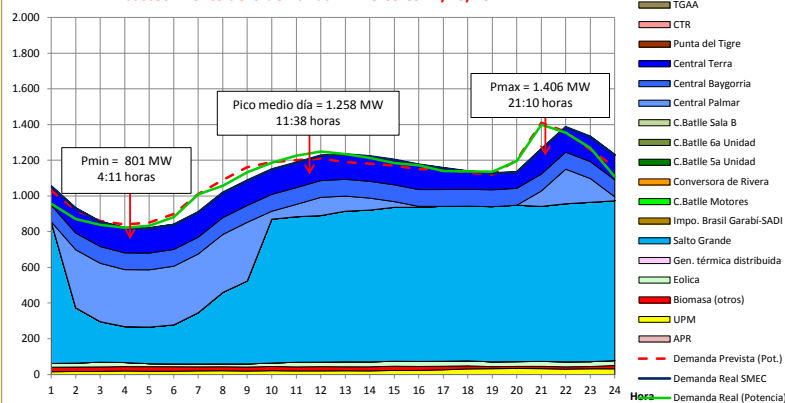
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 17 de octubre de 2012

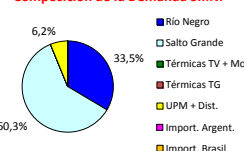
Generación Térmica (MWh)	
Central Battie	-4
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-8
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.197
C. Baygorria	2.260
C. Palmar	3.440
C. Salto Grande	24.730
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.638
TOTAL Generación (MWh)	35.206
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.733
• Hidráulica	8.733
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	26.473
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	26.740
Diferencia (MWh)	
Ejecutada - Programada	-267
	-1,00%

Abastecimiento de la demanda - Miércoles 17/10/2012



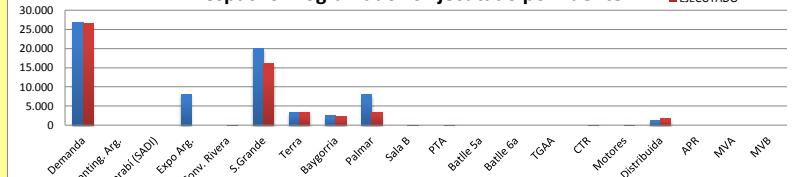
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

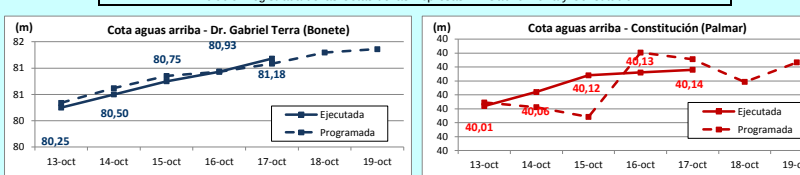


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



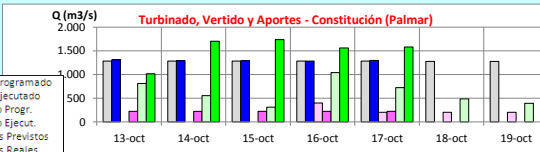
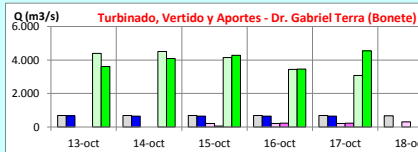
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

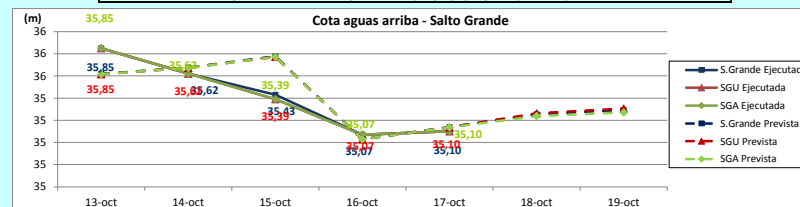


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,08	81,18
Baygorria	54,01	54,09
Palmar	40,18	40,14
SGU	35,14	35,10

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

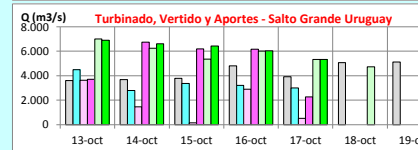


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	647
Baygorria	842	833
Palmar	1.282	1.294
SGU	3.920	3.006

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.073	4.557
Baygorria	55	936
Palmar	719	1.578
SGU	5.325	5.337



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,10
Cota Vista Arg	35,10
Cota real Hora 23	35,10
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	222
Baygorria	100	0
Palmar	200	225
SGU	518	2.274

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 0,99 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 24,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,8 MW medios, de los cuales:
23,42 MW de UPM S.A.; 10,13 MW de Galofer S.A.; 6,96 MW de Fenilur S.A.; 1,91 MW de Ponlar S.A.; 1,84 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,58 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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 364 MW medios.

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