



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

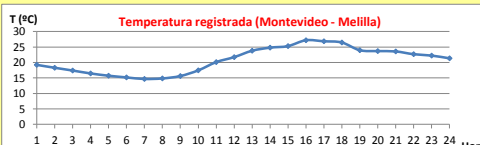
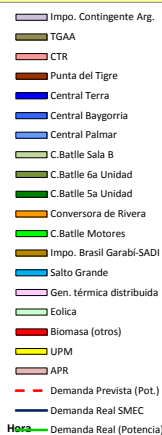
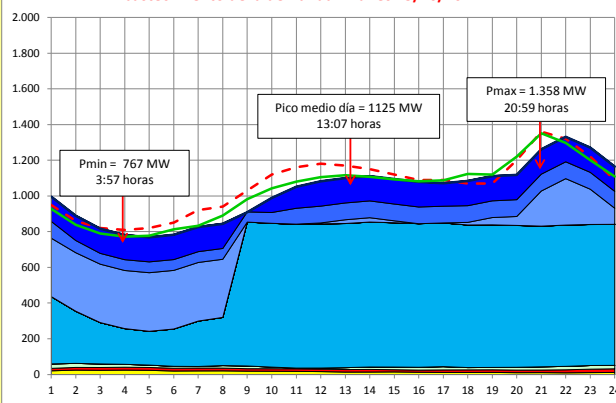
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 15 de octubre de 2012

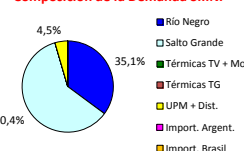
Generación Térmica (MWh)		15-oct
Central Battle	-4	
• Sala B	-4	
• 5a	0	
• 6a	0	
• Motores	-1	
Central La Tablada	-43	
Central P. del Tigre	-8	
• PTI	-6	
• APR	-2	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	3.154	
C. Baygorria	1.955	
C. Palmar	3.529	
C. Salto Grande	23.839	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-4	
• Rivera	-4	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.108	
TOTAL Generación (MWh)	33.526	
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	8.996	
• Hidráulica	8.996	
• Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.530
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.410
Diferencia (MWh)		-880
Ejecutada - Programada		-3,46%

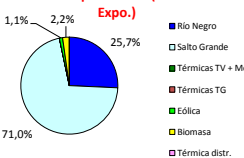
Abastecimiento de la demanda - Lunes 15/10/2012



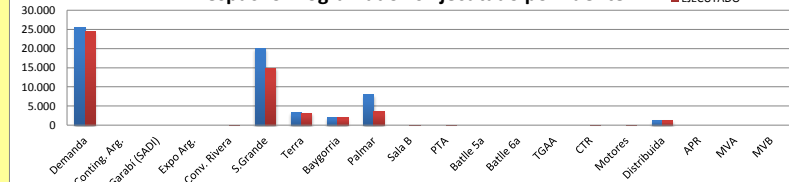
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

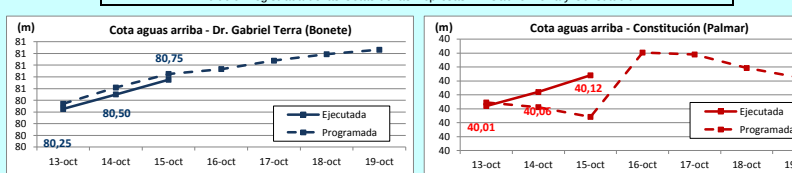


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



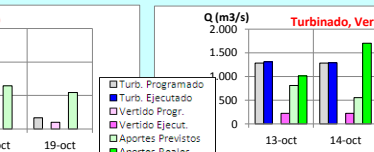
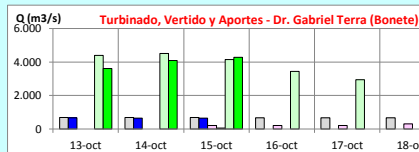
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

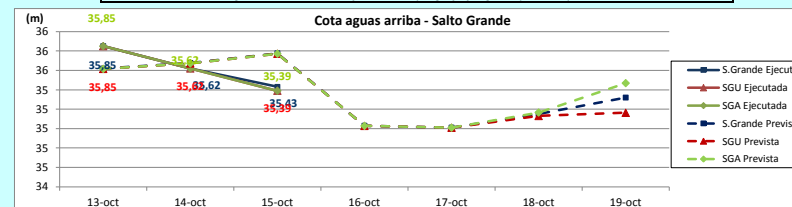


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,85	80,75
Baygorria	53,95	53,88
Palmar	39,97	40,12
SGU	35,77	35,39

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

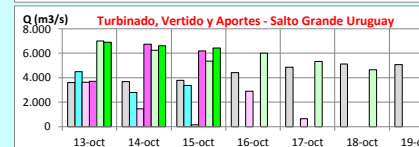


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	649
Baygorria	701	720
Palmar	1.282	1.288
SGU	3.787	3.362

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	4.148	4.287
Baygorria	0	695
Palmar	311	1.735
SGU	5.350	6.432



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,39
Cota Vista Arg	35,39
Cota real Hora 23	35,43
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	200	44
Baygorria	0	0
Palmar	0	225
SGU	157	6.197

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 3,46 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,7 MW medios, de los cuales:
16,2 MW de UPM S.A.; 10,15 MW de Galofer S.A.; 1,71 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,5 MW de Ponlar S.A.; 0,48 MW de Fenírol S.A.;
0,03 MW de Las Rosas Maldonado;
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 375 MW medios.

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