



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 1 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		01-feb
Central Battle		5.537
• Sala B		-4
• 5a		1.651
• 6a		2.446
• Motores		1.445
Central La Tablada		924
Central P. del Tigre		6.000
• PTI		4.514
• APR		1.486
Aggreko (MVA y MVB)		0
Central Maldonado		32
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.213
C. Baygorria		2.251
C. Palmar		6.913
C. Salto Grande		6.252
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.908
TOTAL Generación (MWh)		33.030

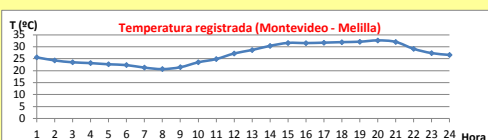
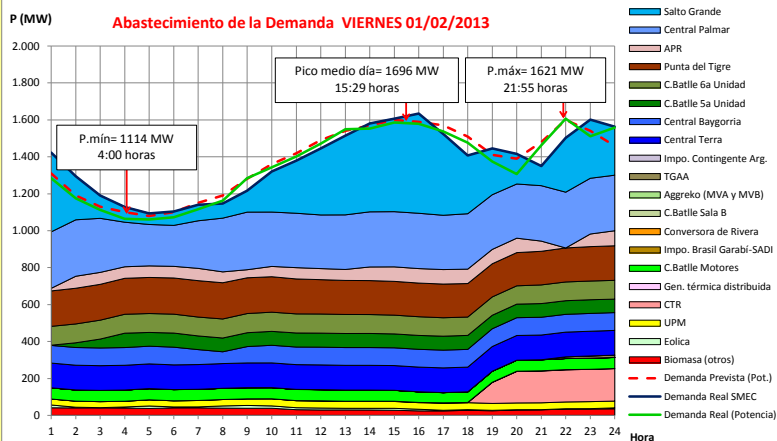
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		360
• Hidráulica		0
• Térmica		360
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.668
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

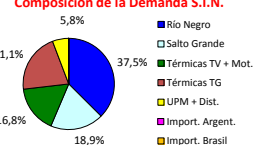
Demanda Programada (MWh)

33.060

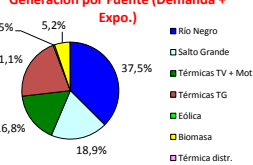
Diferencia (MWh)	-391
Ejecutada - Programada	-1,18%



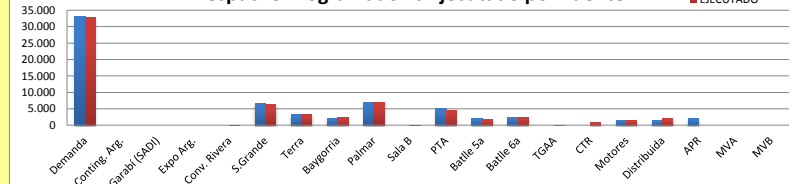
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

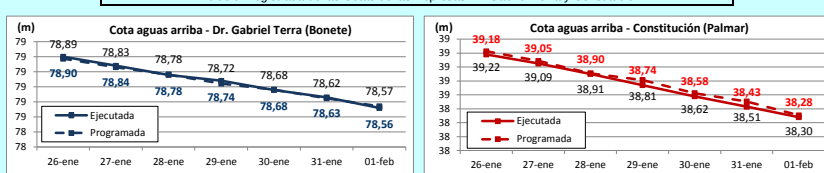


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



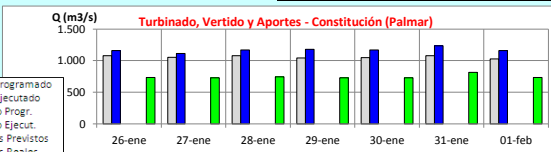
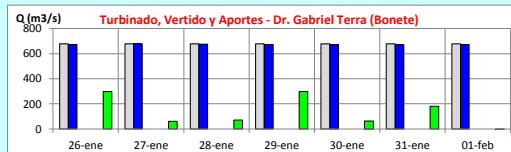
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

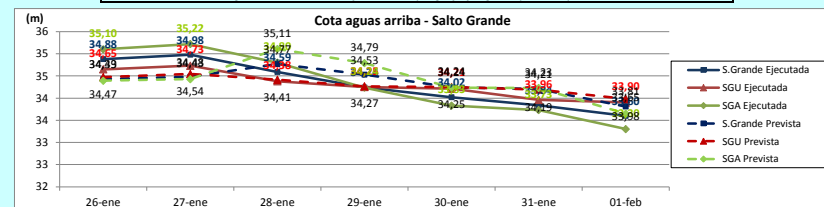


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,57	78,56
Baygorria	53,96	53,90
Palmar	38,30	38,28
SGU	33,98	33,90

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

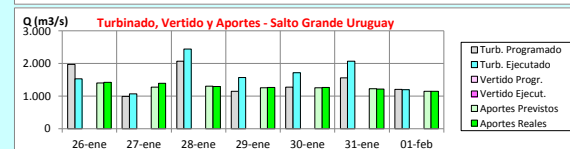


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	673
Baygorria	735	716
Palmar	1.026	1.158
SGU	1.204	1.196

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-86
Baygorria	0	659
Palmar	0	733
SGU	1.150	1.151



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,90
Cota Vista Arg	33,30
Cota real	33,60
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	11.723

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 1,18 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 72,2 MW medios, de los cuales:
38,24 MW de UPM S.A.; 11,4 MW de Galofer S.A.; 9,51 MW de Feniról S.A.; 5,02 MW de Bioener S.A.; 3,96 MW de Liderdat S.A.; 2,67 MW de Ponlar S.A.;
1,44 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
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.
TGA generó forzada entre las 22 y 24 hs. por restricciones en la red del circuito este.
A las 15:29 se volvió a superar el máximo histórico de potencia de Verano anunciado el Jueves. El mismo fue de 1696 MW.
Desde las 17 hasta las 19 horas se exportaron 360 MWh de CTR.

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