



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 25 de febrero de 2013

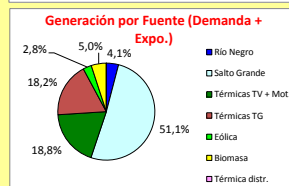
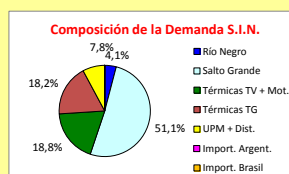
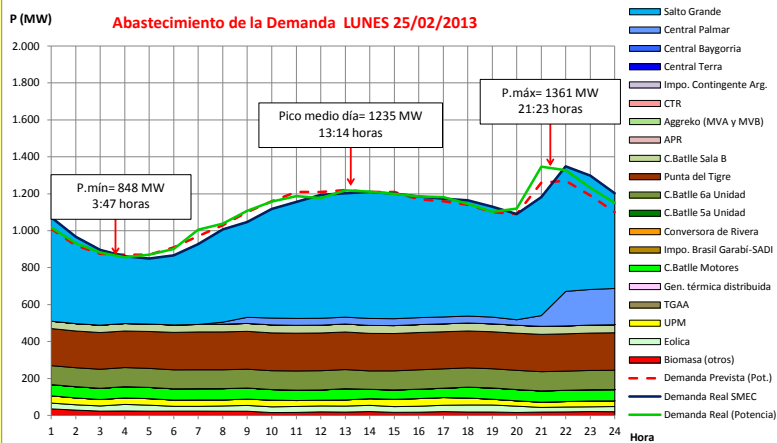
Generación Térmica (MWh)	25-feb
Central Battle	4.963
• Sala B	1.078
• 5a	0
• 6a	2.478
• Motores	1.407
Central La Tablada	-56
Central P. del Tigre	4.846
• PTI	4.849
• APR	-3
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-7
C. Palmar	1.081
C. Salto Grande	13.460
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.068
TOTAL Generación (MWh)	26.353

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

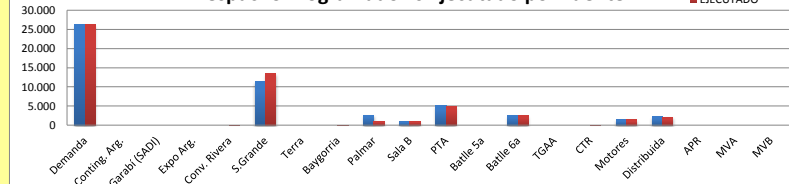
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.353
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	26.255
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	98
Ejecutada - Programada	0,37%

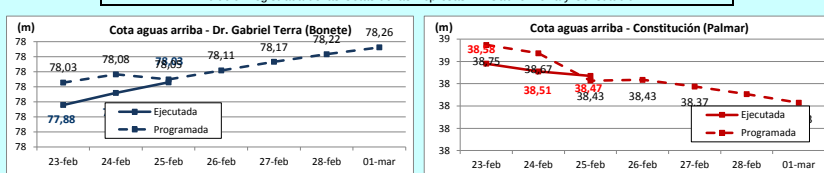


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



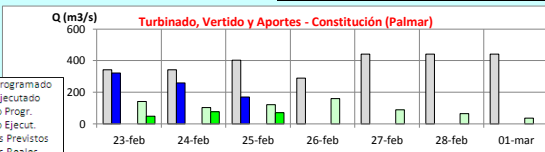
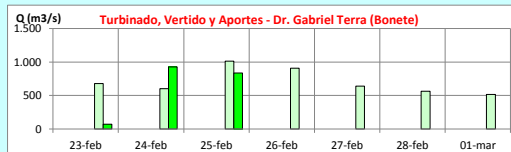
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

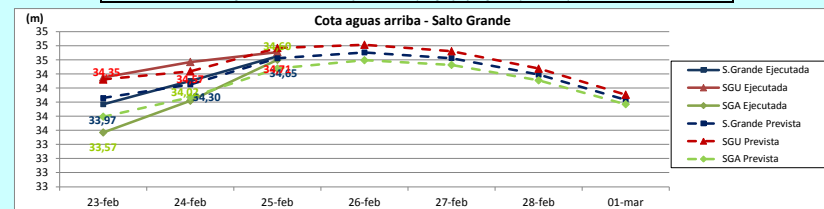


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,05	78,03
Baygorria	53,79	53,86
Palmar	38,43	38,47
SGU	34,77	34,71

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

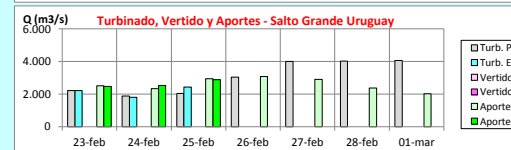


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	403	170
SGU	2.042	2.434

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.013	834
Baygorria	158	254
Palmar	121	70
SGU	2.950	2.882



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,71
Cota Vista Arg	34,60
Cota real	34,65
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	2.483

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 0,37 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 31,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,8 MW medios, de los cuales:
34,55 MW de UPM S.A.; 10,05 MW de Bioener S.A.; 7,16 MW de Fenírol S.A.; 1,9 MW de Ponlar S.A.; 1,4 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,73 MW de Galofer S.A.;
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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