



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 27 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.541
• Sala B	-4
• 5a	1.856
• 6a	0
• Motores	1.689
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	-4
• PTI	-3
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	32
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.277
C. Baygorria	1.961
C. Palmar	6.843
C. Salto Grande	5.801
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-6
• Rivera	-6
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.168
TOTAL Generación (MWh)	23.523

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

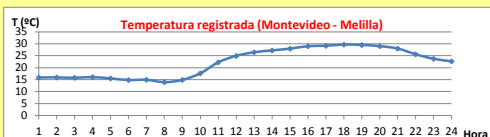
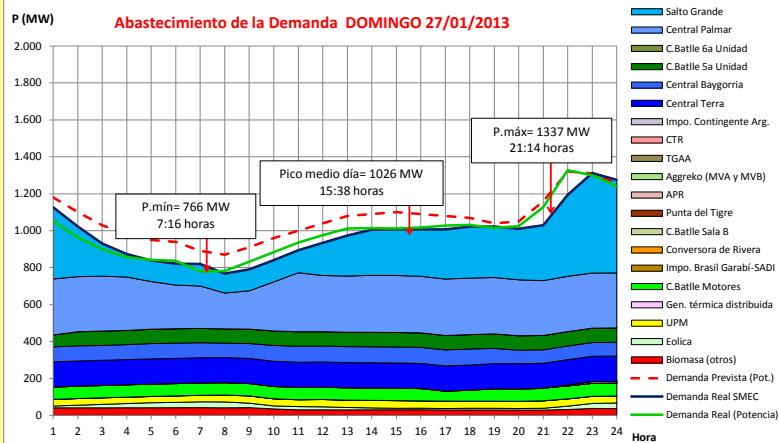
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh)

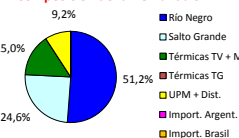
Ejecutada - Programada

-1.977

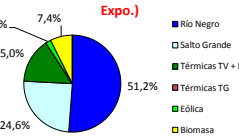
-7,75%



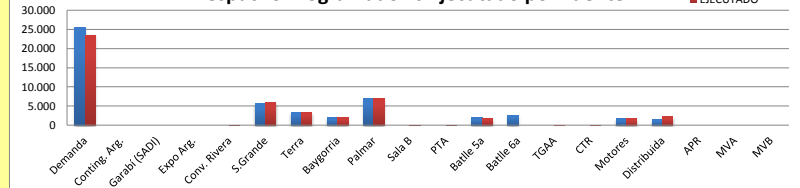
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

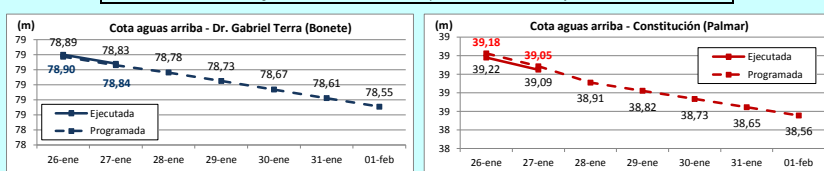


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



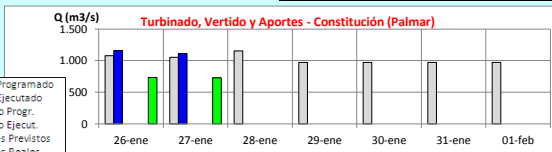
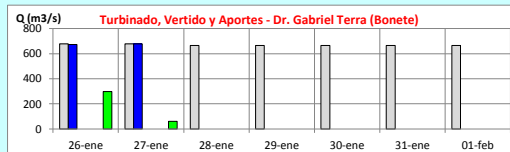
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

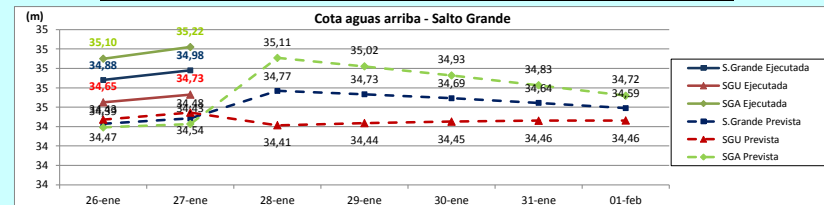


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,83	78,84
Baygorria	53,83	53,90
Palmar	39,09	39,05
SGU	34,54	34,73

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

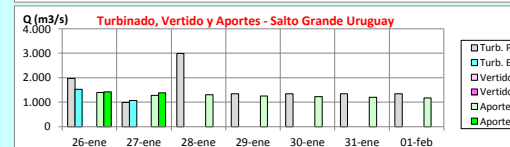


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	678
Baygorria	688	650
Palmar	1.052	1.113
SGU	990	1.067

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	61
Baygorria	0	676
Palmar	0	731
SGU	1.275	1.388



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,73
Cota Vista Arg	35,22
Cota real	34,98
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-11.313

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 7,75 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 73,1 MW medios, de los cuales:
37,97 MW de UPM S.A.; 10,03 MW de Bioener S.A.; 9,76 MW de Fenilol S.A.; 5,86 MW de Galoer S.A.; 4,6 MW de Liderdat S.A.; 2,46 MW de Ponlar S.A.;
2,42 MW de Weyerhaeuser Productos 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.
Entre las 22 y 24 hs. TGA generó por restricciones en la red.
Al momento están faltando medidas de Nuevo Manantial.

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