



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 1 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-4
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-100
Central P. del Tigre	-8
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	164
C. Baygorria	-6
C. Palmar	800
C. Salto Grande	17.221
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.890
TOTAL Generación (MWh)	19.951

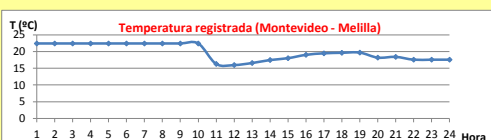
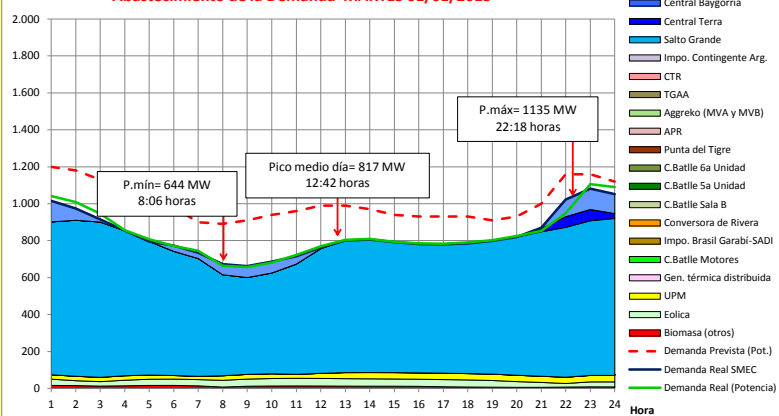
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

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

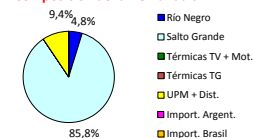
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

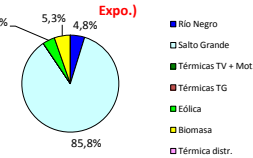
Abastecimiento de la Demanda MARTES 01/01/2013



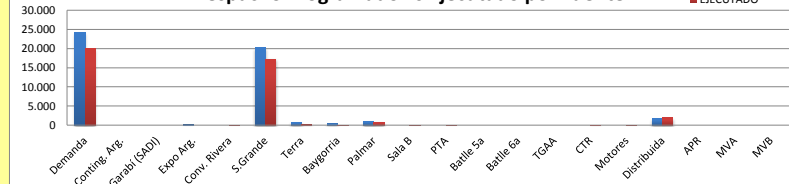
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

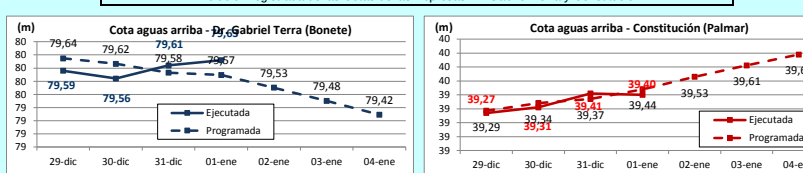


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



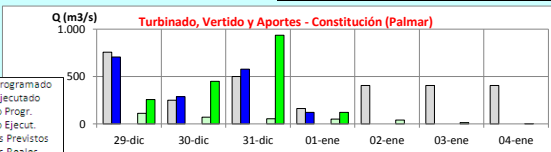
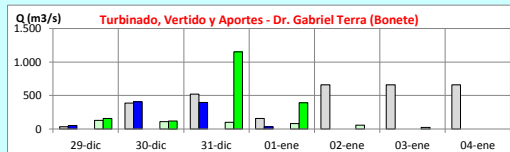
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

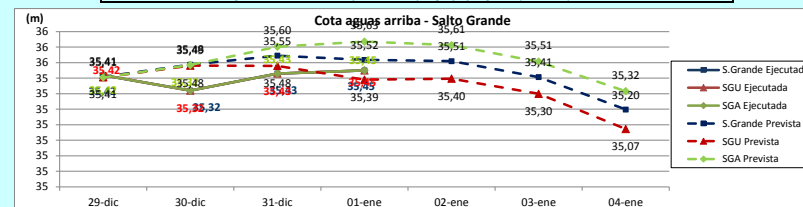


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,57	79,63
Baygorria	53,56	53,79
Palmar	39,44	39,40
SGU	35,39	35,45

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

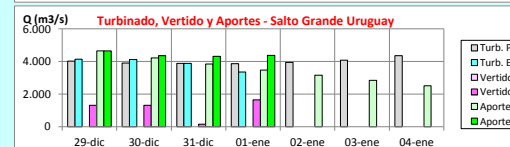


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	157	32
Baygorria	142	0
Palmar	163	121
SGU	3.856	3.344

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	81	393
Baygorria	0	256
Palmar	49	122
SGU	3.475	4.378



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,45
Cota Vista Arg	35,45
Cota real	35,45
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.648

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 17,2 % inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 34,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,2 MW medios, de los cuales: 33,7 MW de UPM S.A.; 6,83 MW de Fenilol S.A.; 2,06 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,74 MW de Ponlar S.A.; 0,85 MW de Bioener 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.

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