



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

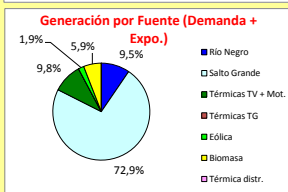
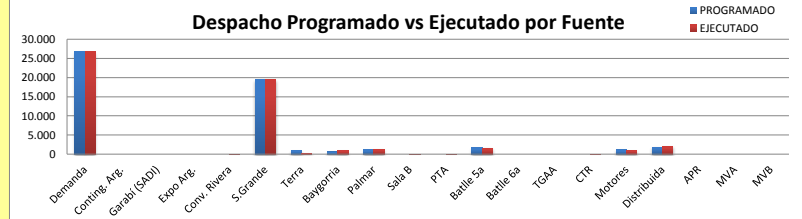
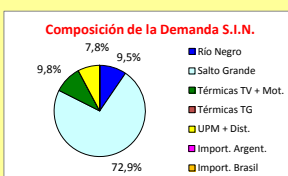
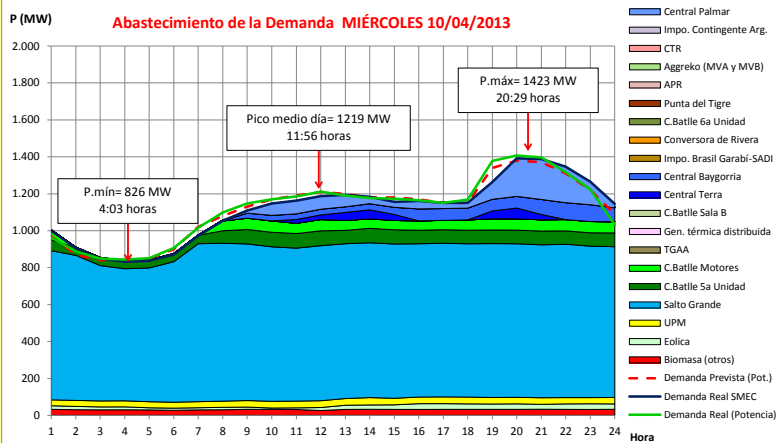
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 10 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.620
• Sala B	-4
• 5a	1.599
• 6a	0
• Motores	1.026
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-8
• PTI	-9
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	303
C. Baygorria	942
C. Palmar	1.313
C. Salto Grande	19.554
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.087
TOTAL Generación (MWh)	26.725

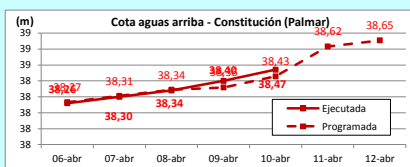
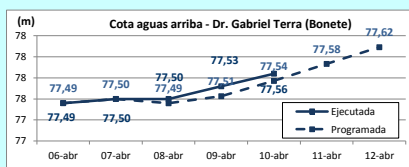
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.725
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.810
Diferencia (MWh)	-85
Ejecutada - Programada	-0,32%



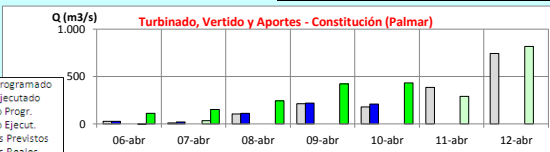
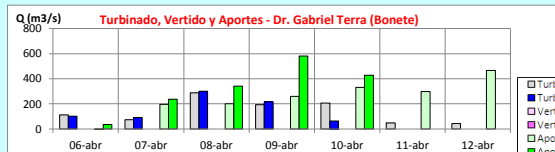
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

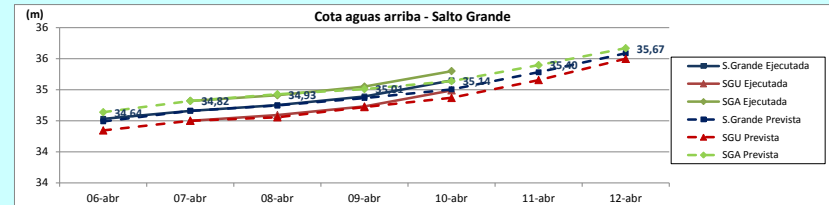


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,54	77,56
Baygorria	53,99	53,80
Palmar	38,43	38,47
SGU	34,87	34,99

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

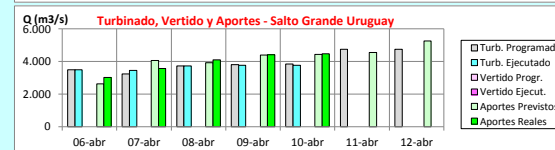


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	207	64
Baygorria	190	306
Palmar	179	208
SGU	3.836	3.772

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	332	428
Baygorria	0	94
Palmar	0	433
SGU	4.425	4.469



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,99
Cota Vista Arg	35,30
Cota real	35,15
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-7.332

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 0,32 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 21,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,6 MW medios, de los cuales:
34,76 MW de UPM S.A.; 11,48 MW de Galfer S.A.; 9,87 MW de Bioener S.A.; 6,12 MW de Feniról S.A.; 2,61 MW de Ponlar S.A.; 1,79 MW de Alcoholes del Uruguay 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 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