

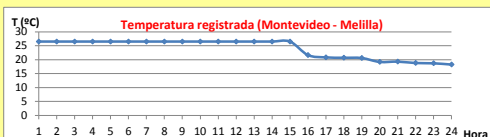
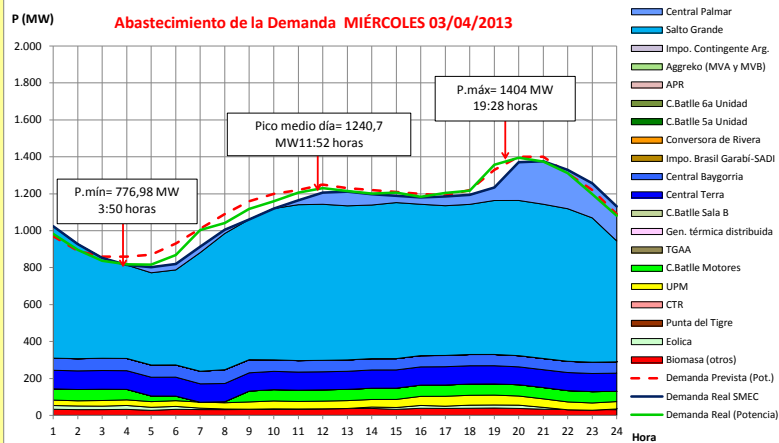


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

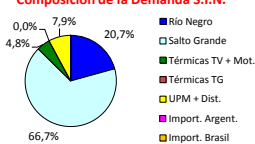
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 3 de abril de 2013

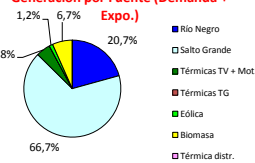
Generación Térmica (MWh)		03-abr
Central Battle		1.269
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.273
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-3
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.379
C. Baygorria		1.536
C. Palmar		1.604
C. Salto Grande		17.772
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.095
TOTAL Generación (MWh)		26.564
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.564
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.330
Diferencia (MWh)		-766
Ejecutada - Programada		-2,80%



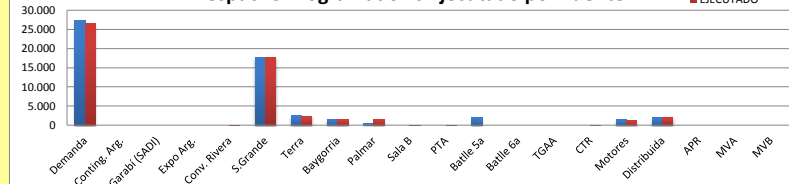
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

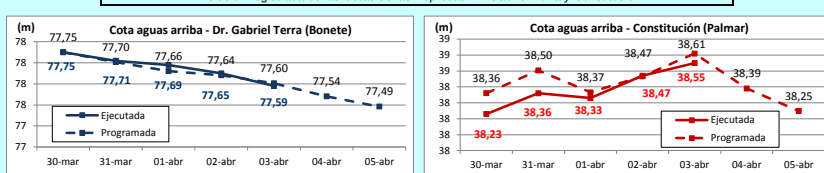


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



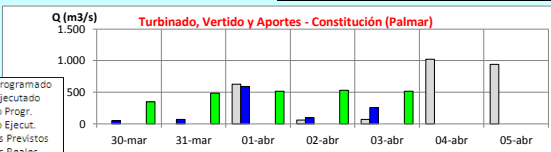
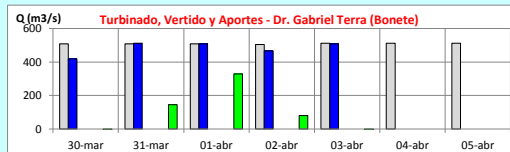
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

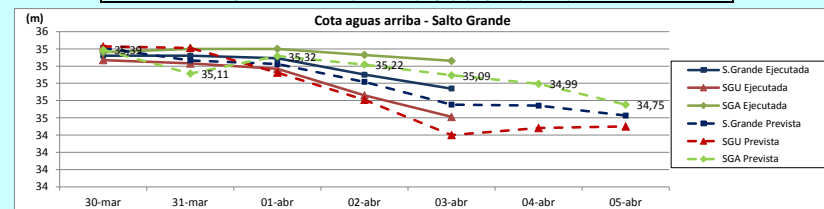


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,60	77,59
Baygorria	53,76	53,78
Palmar	38,61	38,55
SGU	34,40	34,61

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

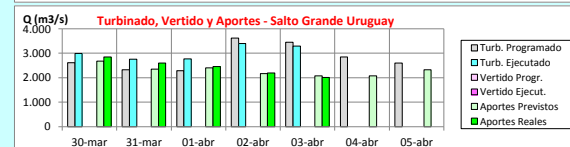


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	513	509
Baygorria	491	494
Palmar	71	256
SGU	3.454	2.298

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-87
Baygorria	0	537
Palmar	0	516
SGU	2.075	2.018



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,61
Cota Vista Arg	35,26
Cota real	34,94
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-15.100

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 2,8 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,7 MW medios, de los cuales:
40,25 MW de UPM S.A.; 11,78 MW de Galfer S.A.; 9,27 MW de Bioener S.A.; 8,58 MW de Fenir S.A.; 2,72 MW de Ponlar S.A.; 2,12 MW de Liderdat S.A.;
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;

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.
Al momento están faltando medidas de Zendaleather y Agroland.

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