



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

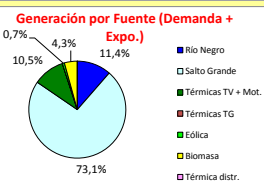
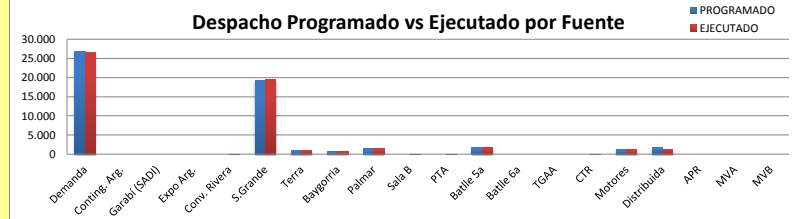
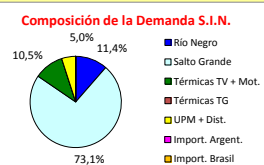
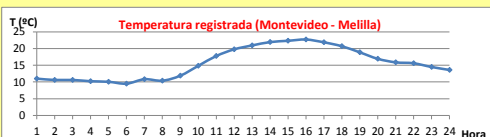
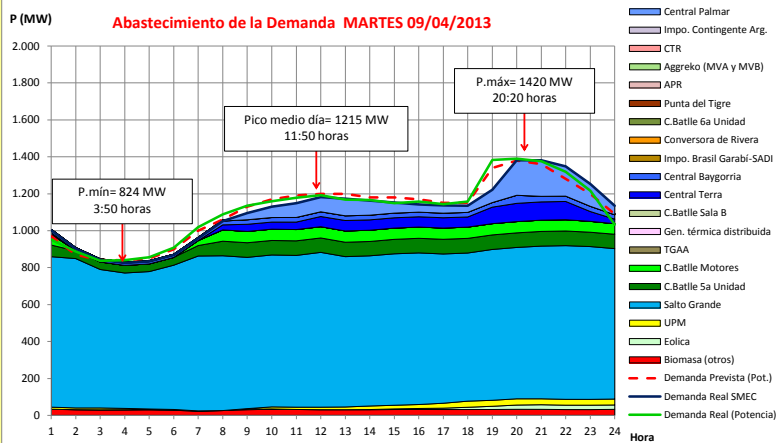
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 9 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)		09-abr
Central Battle		2.782
• Sala B		-4
• 5a		1.664
• 6a		0
• Motores		1.121
Central La Tablada		-85
Central P. del Tigre		-7
• PTI		-8
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.007
C. Baygorria		636
C. Palmar		1.391
C. Salto Grande		19.427
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.325
TOTAL Generación (MWh)		26.471

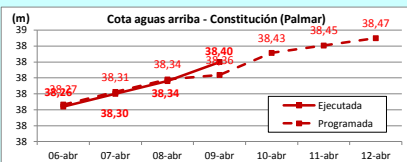
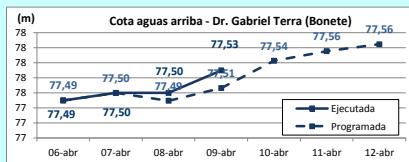
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.471
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.700
Diferencia (MWh)	-229
Ejecutada - Programada	-0,86%



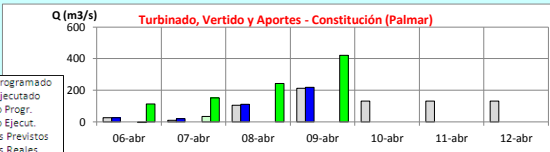
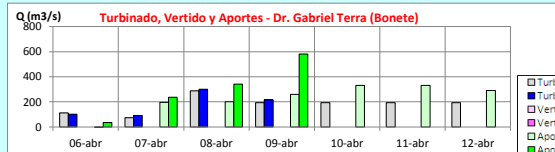
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

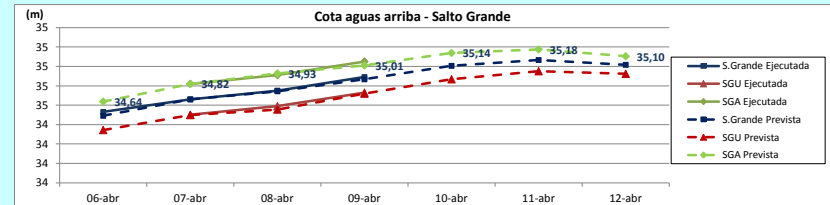


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,51	77,53
Baygorria	53,96	53,99
Palmar	38,36	38,40
SGU	34,72	34,73

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

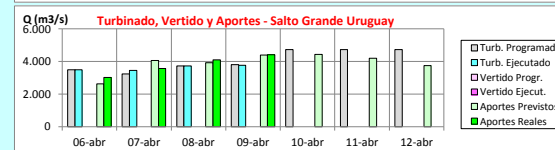


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	194	217
Baygorria	186	201
Palmar	213	218
SGU	3.808	3.770

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	260	580
Baygorria	0	256
Palmar	0	420
SGU	4.400	4.419



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,73
Cota Vista Arg	35,05
Cota real	34,89
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-7.404

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 0,86 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,7 MW medios, de los cuales:
17,18 MW de UPM S.A.; 11,48 MW de Galfer S.A.; 9,7 MW de Bioener S.A.; 7,43 MW de Feniról S.A.; 2,47 MW de Ponlar S.A.; 0,45 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