

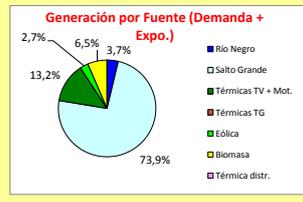
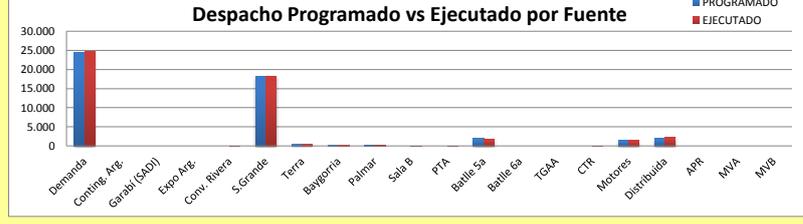
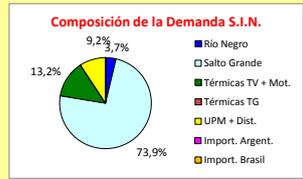
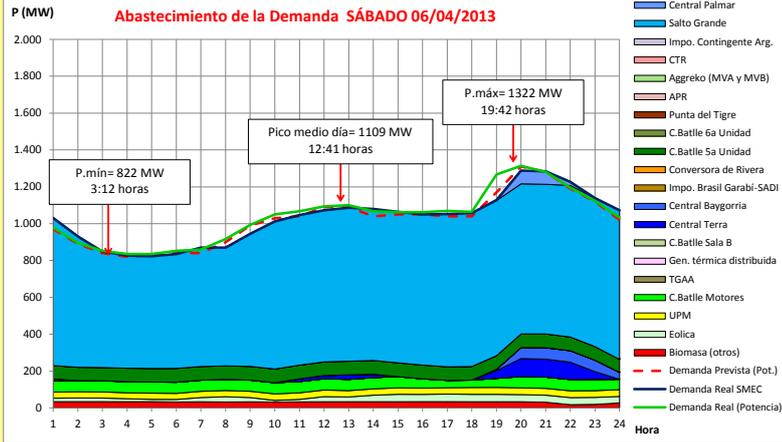


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

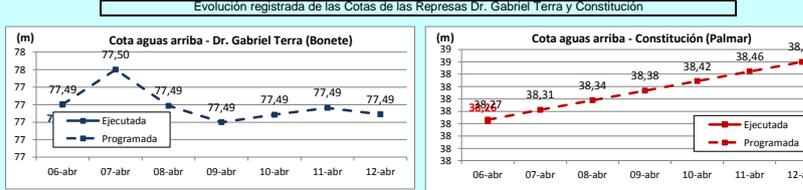
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 6 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)		06-abr
Central Battle		3.264
- Sala B		-4
- 5a		1.865
- 6a		0
- Motores		1.403
Central La Tablada		-93
Central P. del Tigre		-2
- PTI		-2
- APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		459
C. Baygorria		290
C. Palmar		168
C. Salto Grande		18.288
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		-5
- Rivera		-5
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.276
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>24.643</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
- Hidráulica		0
- Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.643
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		24.480
Diferencia (MWh)		163
Ejecutada - Programada		0,66%



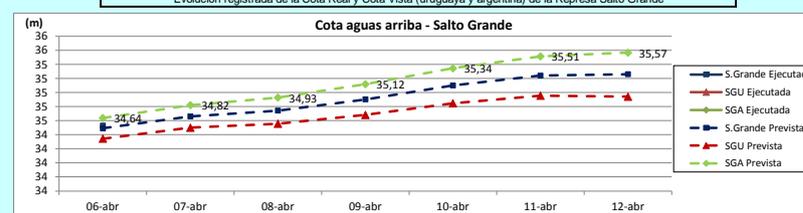
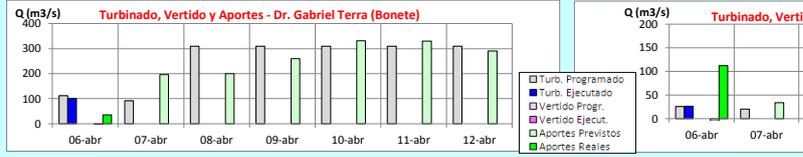
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,49	77,49
Baygorria	53,89	53,88
Palmar	38,27	38,26
SGU	34,34	0,00

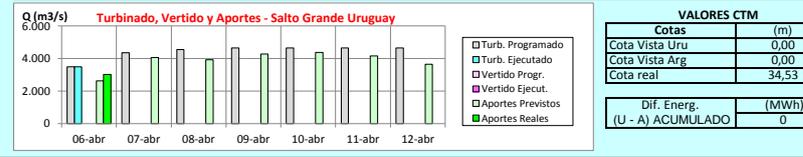
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	112	100
Baygorria	83	95
Palmar	26	26
SGU	3.483	3.495

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	-5	36
Baygorria	19	126
Palmar	-5	112
SGU	2.623	3.028



VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	0,00	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	34,53

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	0

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,66 % superior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 28,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,4 MW medios, de los cuales:  
 34,82 MW de UPM S.A.; 11,88 MW de Galfer S.A.; 9,22 MW de Bioener S.A.; 9,06 MW de Fenrol S.A.; 2,38 MW de Ponlar 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 convertidora 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