



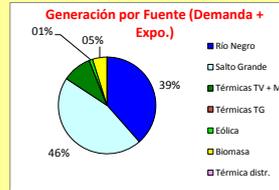
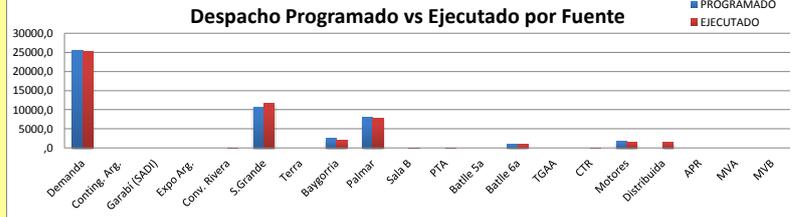
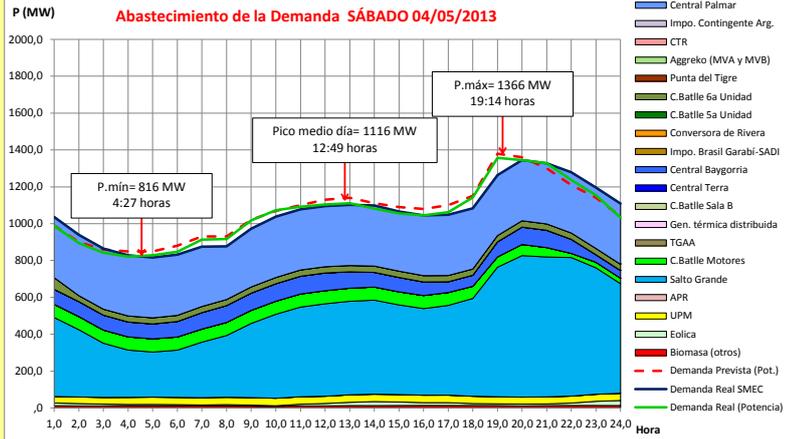
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

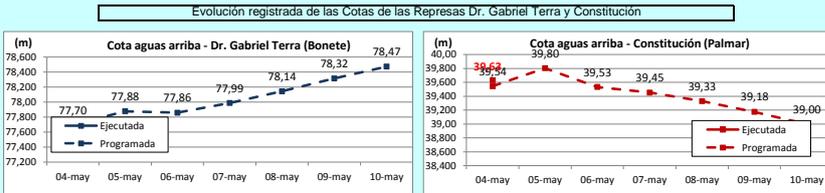
sábado 4 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.460
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	932
• Motores	1.532
Central La Tablada	-91
Central P. del Tigre	-4
• PTI	-4
• APR (A, B y C)	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	1.924
C. Palmar	7.832
C. Salto Grande	11.583
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.513
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>25.213</b>

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)	25.213
Demanda Programada (MWh)	25.610
Diferencia (MWh)	-397
Ejecutada - Programada	-1,55%

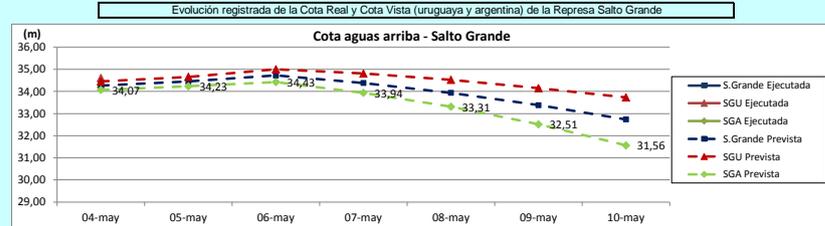


## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,70	77,63
Baygorria	54,28	54,12
Palmar	39,54	39,63
SGU	34,45	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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	778	694
Palmar	1.286	1.322
SGU	1.931	2.152

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.677	900
Baygorria	1.219	951
Palmar	1.590	2.438
SGU	2.375	2.859



VALORES CTM	
Cota Vista Uru	(m) 34,61
Cota Vista Arg	(m) 34,19
Cota real	(m) 34,40
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 9.003

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	250	446
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 1,55 % inferior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 12,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53 MW medios, de los cuales:  
39,05 MW de UPM S.A.; 9,34 MW de Feniról S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,74 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado; 0,01 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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