

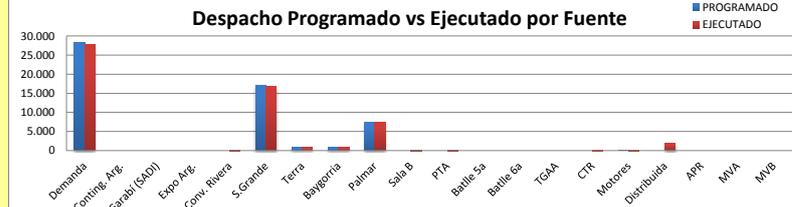
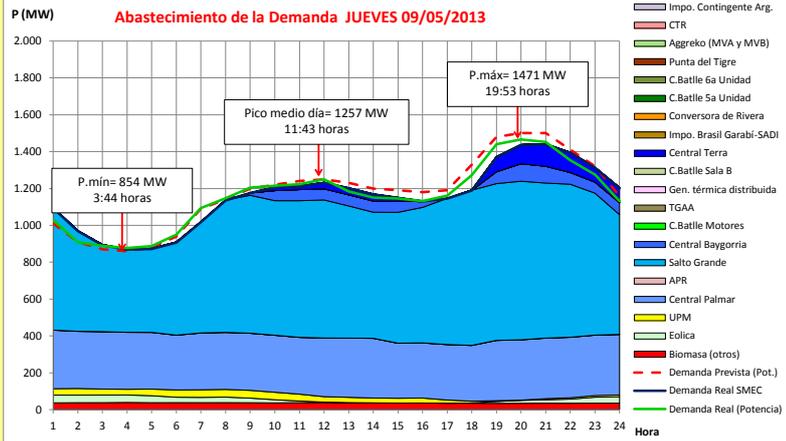


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

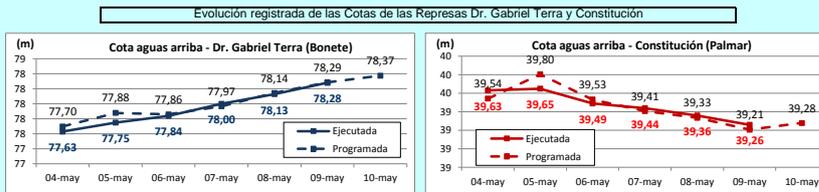
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 9 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	-8
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-4
Central La Tablada	-51
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	754
C. Baygorria	841
C. Palmar	7.536
C. Salto Grande	16.680
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.966
TOTAL Generación (MWh)	27.709
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)	27.709
Demanda Programada (MWh)	28.300
Diferencia (MWh)	-591
Ejecutada - Programada	-2,09%

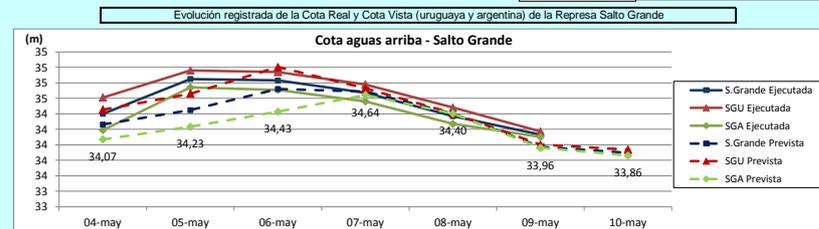
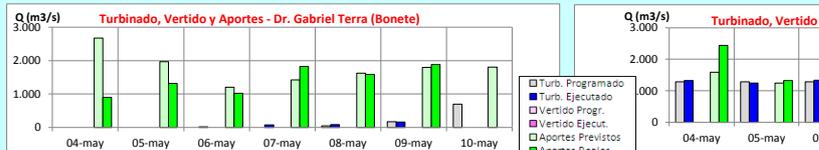


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	78,29	78,28
Baygorria	53,97	53,89
Palmar	39,21	39,26
SGU	34,00	34,17

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	
Represa (m3/s)	
Terra	167
Baygorria	260
Palmar	1.204
SGU	3.461

APORTES	
Represa (m3/s)	
Terra	1.801
Baygorria	0
Palmar	610
SGU	1.975



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,17
Cota Vista Arg	34,10
Cota real	34,13

VERTIDO	
Represa (m3/s)	
Terra	0
Baygorria	0
Palmar	0
SGU	0

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	1.368

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 2,09 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 20,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,5 MW medios, de los cuales:
 25,48 MW de UPM S.A.; 12,28 MW de Galofer S.A.; 10,85 MW de Bioener S.A.; 9,72 MW de Feniro S.A.; 2,58 MW de Poniar S.A.; 1,22 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
 0,32 MW de Weyerhaeuser Productos 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 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