



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

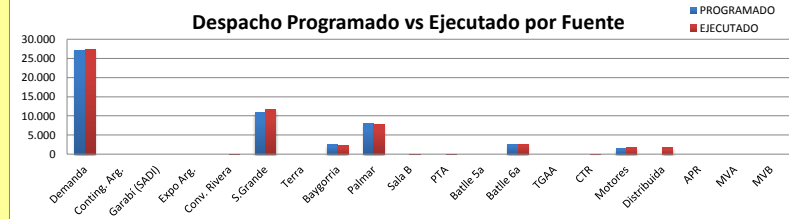
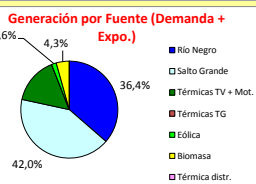
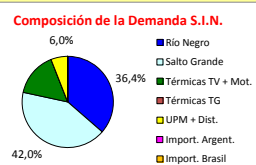
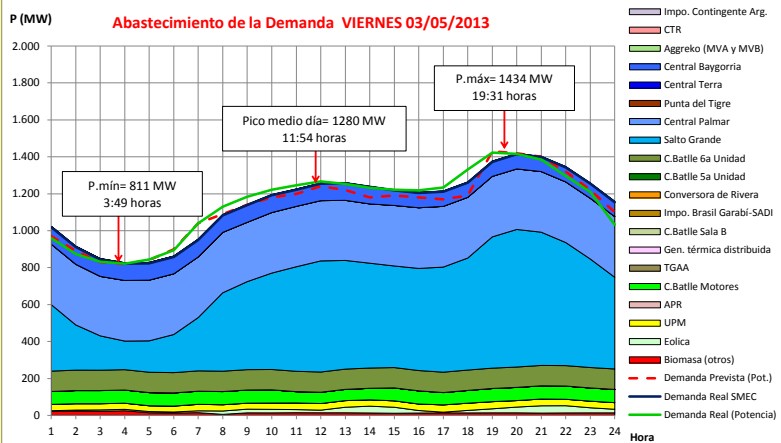
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 3 de mayo de 2013

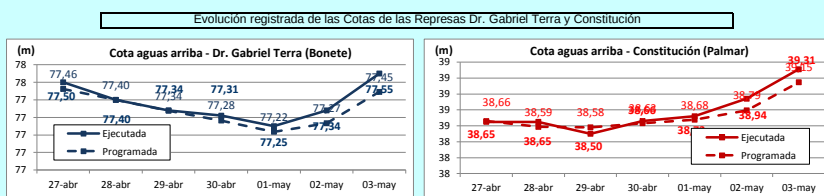
Generación Térmica (MWh)		03-may
Central Batlle		4.312
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.643
• Motores		1.673
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		-5
• PTI		-5
• APR (A, B y C)		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		2.163
C. Palmar		7.859
C. Salto Grande		11.564
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.639
TOTAL Generación (MWh)		27.443

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.443
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.160
Diferencia (MWh)	283
Ejecutada - Programada	1,04%

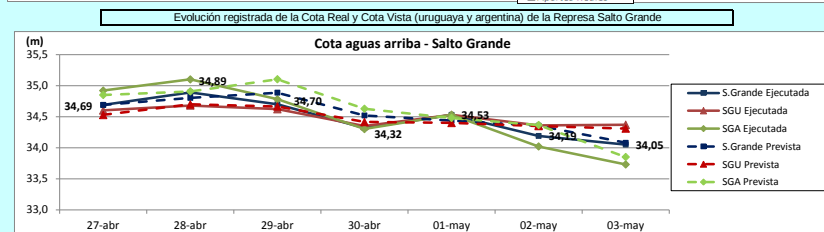
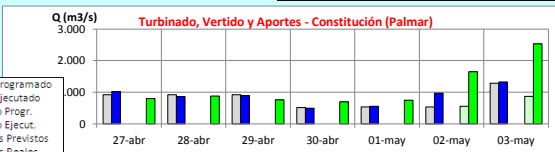
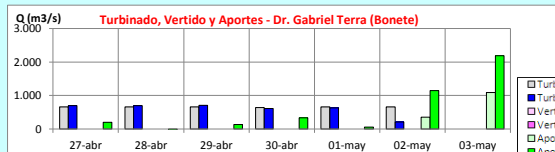


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



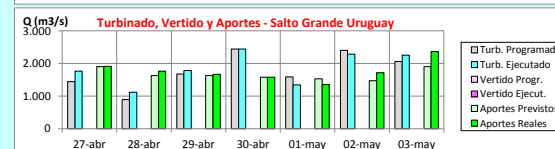
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		77,45	77,55
Baygorria		54,13	54,28
Palmar		39,15	39,31
SGU		34,31	34,37

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)		
Terra		0	0
Baygorria		778	784
Palmar		1.286	1.324
SGU		2.056	2.259

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		1.086	2.195
Baygorria		1.165	1.914
Palmar		868	2.532
SGU		1.900	2.367



VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		34,37
Cota Vista Arg		33,73
Cota real		34,05
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		(MWh)
		13.471

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		0	0
Baygorria		350	866
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 1,04 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 18,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50,4 MW medios, de los cuales:
35,13 MW de UPM S.A.; 9,22 MW de Fenirol S.A.; 2,04 MW de Ponlar S.A.; 1,95 MW de Galofer S.A.; 1,3 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,79 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
APR B (La Tablada) estuvo generando por concepto de pruebas y ensayos.

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