



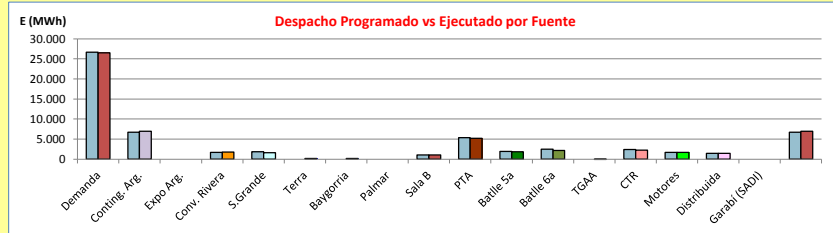
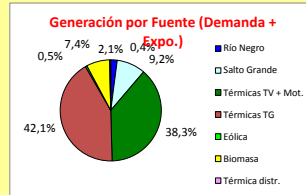
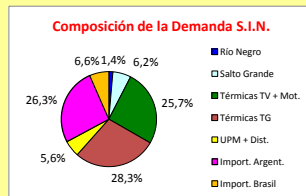
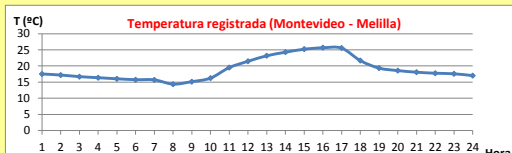
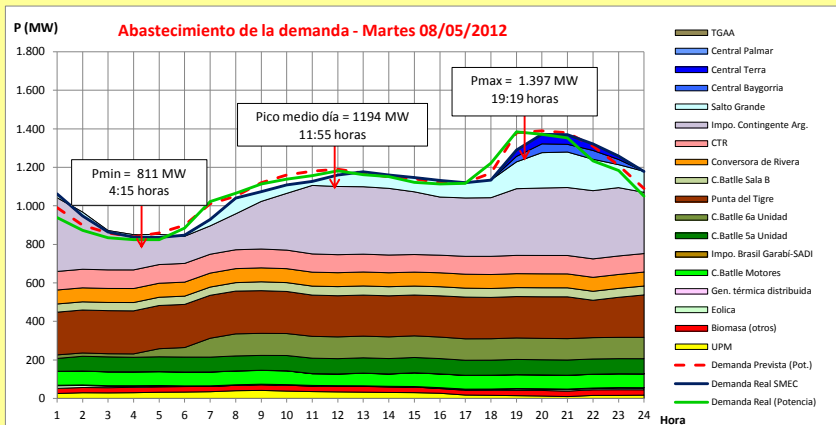
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 8 de mayo de 2012

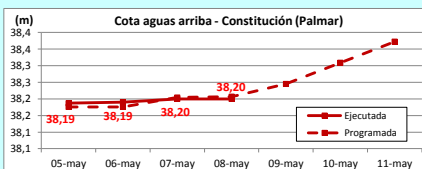
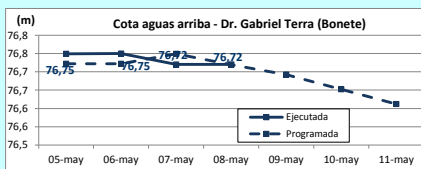
Generación Térmica (MWh)		08-may
Central Batlle		6.818
• Sala B		1.090
• 5a		1.866
• 6a		2.167
• Motores		1.696
Central La Tablada		2.287
Central P. del Tigre		5.206
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		183
C. Baygorria		182
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.637
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.956
• Contingente		6.956
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.481
TOTAL Generación (MWh)		26.491
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.491
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.690
Diferencia (MWh)	-199
Ejecutada - Programada	-0,75%



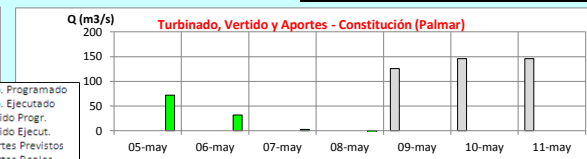
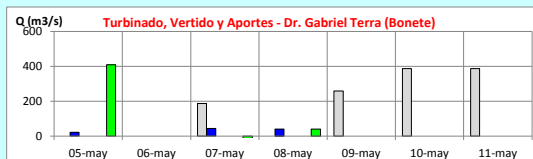
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

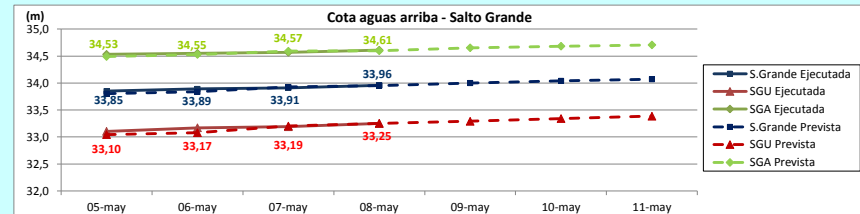


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,72	76,72
Baygorria	53,82	53,88
Palmar	38,21	38,20
SGU	33,25	33,25

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

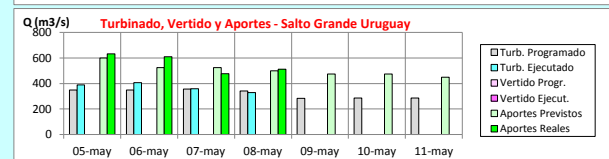


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	57
Baygorria	0	0
Palmar	0	329
SGU	341	40

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	40
Baygorria	0	102
Palmar	0	-57
SGU	500	512



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,25
Cota Vista Arg	34,61
Cota real	33,96
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-27.879

VERTIDO		
Represa	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 0,75 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,3 MW medios, de los cuales: 27 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,6 MW de Galofo; 7,6 MW de Feniroi; 2,6 MW de Alur; 4,7 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaeather S.A.).
Se importaron 6956 MWh (290 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (73 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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