

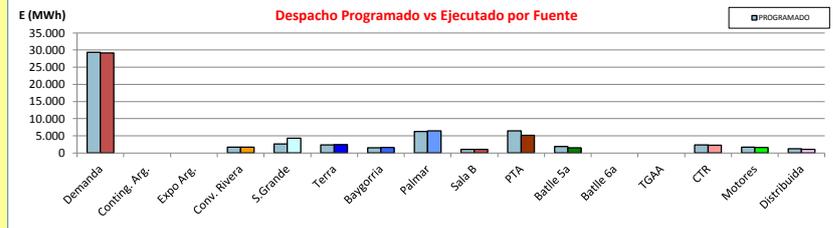
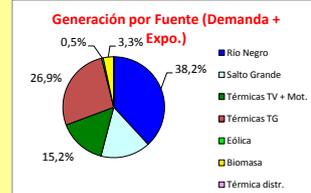
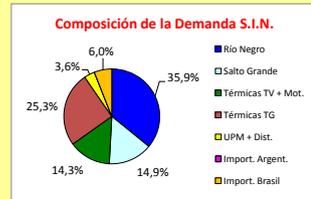
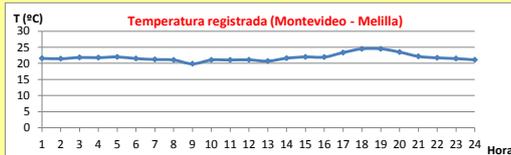
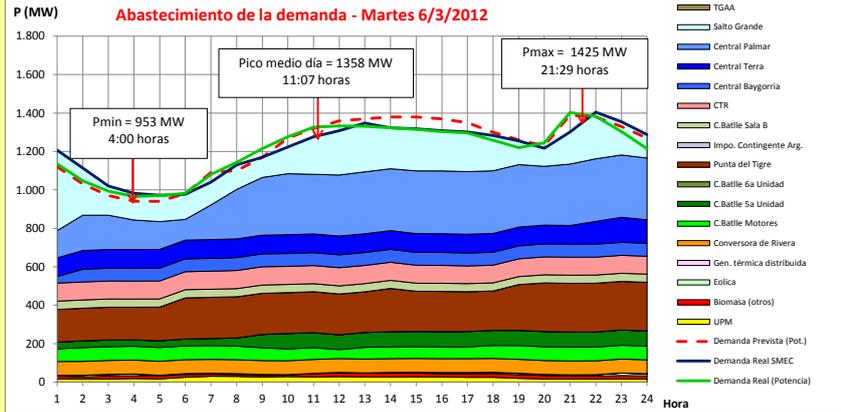


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

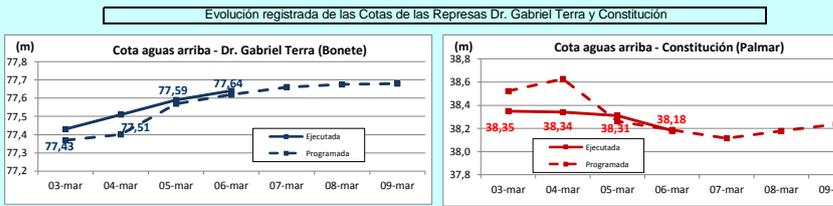
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 6 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		06-mar
Central Battle		4.162
• Sala B		1.017
• 5a		1.542
• 6a		0
• Motores		1.602
Central La Tablada		2.246
Central P. del Tigre		5.125
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.424
C. Baygorria		1.576
C. Palmar		6.463
C. Salto Grande		4.346
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.734
• Rivera		1.734
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.050
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.124</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>		<b>29.124</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
<b>Demanda Programada (MWh)</b>		<b>29.300</b>
Diferencia (MWh)		-176
Ejecutada - Programada		-0,60%



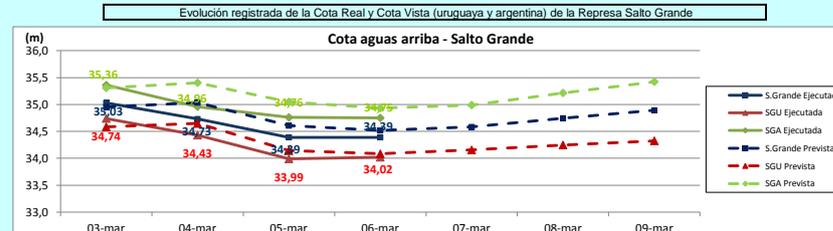
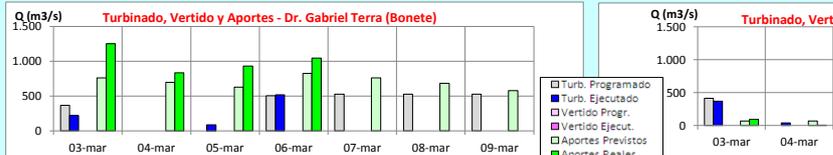
## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,62	77,64
Baygorria	53,56	53,64
Palmar	38,19	38,18
SGU	34,08	34,02

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	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	505	511
Baygorria	509	1.088
Palmar	978	748
SGU	445	517

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	823	1.047
Baygorria	0	87
Palmar	36	163
SGU	850	869



VALORES CTM	
Cotas (m)	(m)
Cota Vista Uru	34,02
Cota Vista Arg	34,75
Cota real	34,39
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -15.943

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

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,6 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 6,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,5 MW medios, de los cuales: 22,5 MW de UPM; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 6,1 MW de Galofer; 3,4 MW de Bioener S.A.; 3,1 MW de Feniro S.A.; 1,2 MW de Ponlar\*  
 Se importaron 1734 MWh de gas natural a través de la conversora de Rivera.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

\* (No habilitado comercialmente)

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