



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 9 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		09-mar
Central Battle		5.366
• Sala B		1.006
• 5a		1.192
• 6a		1.560
• Motores		1.607
Central La Tablada		2.235
Central P. del Tigre		5.811
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.072
C. Baygorria		1.626
C. Palmar		5.237
C. Salto Grande		3.485
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.732
• Rivera		1.732
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.584
TOTAL Generación (MWh)		29.149

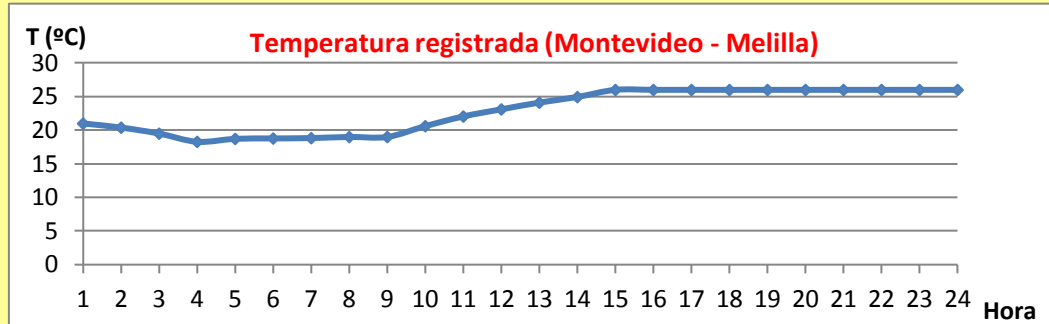
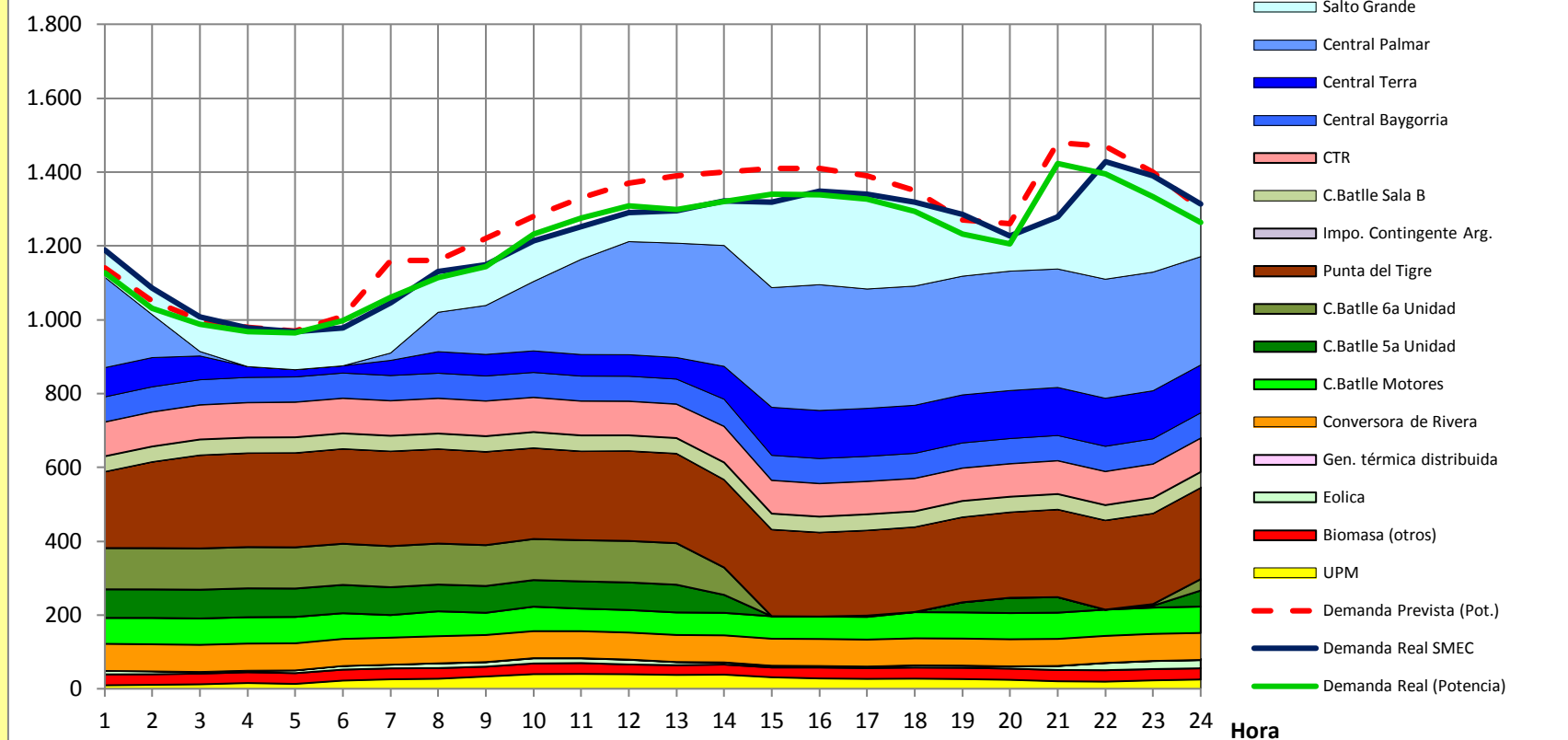
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.149
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

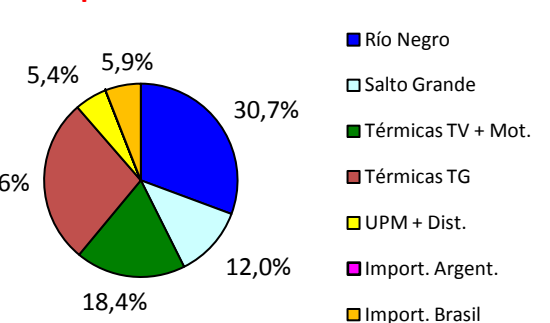
Demanda Programada (MWh) 30.200

Diferencia (MWh)	-1.051
Ejecutada - Programada	-3,48%

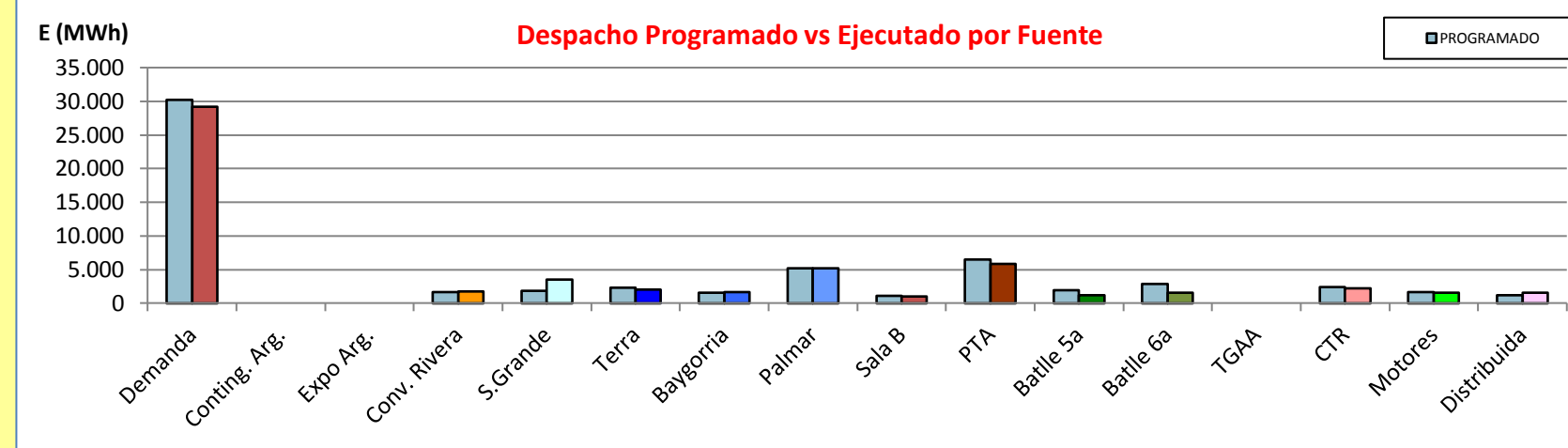
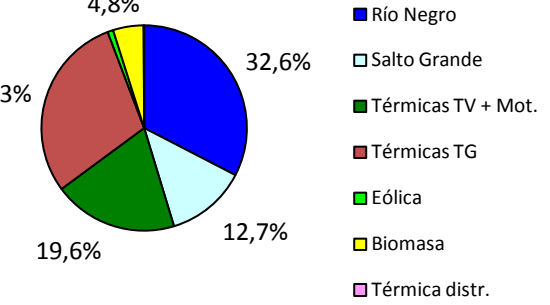
Abastecimiento de la demanda - Viernes 09/03/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

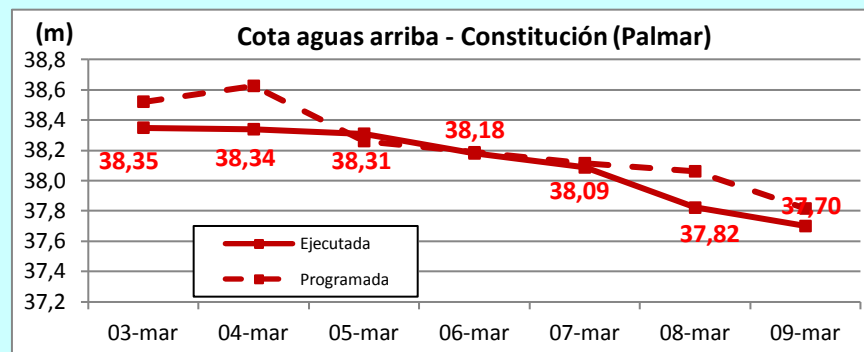
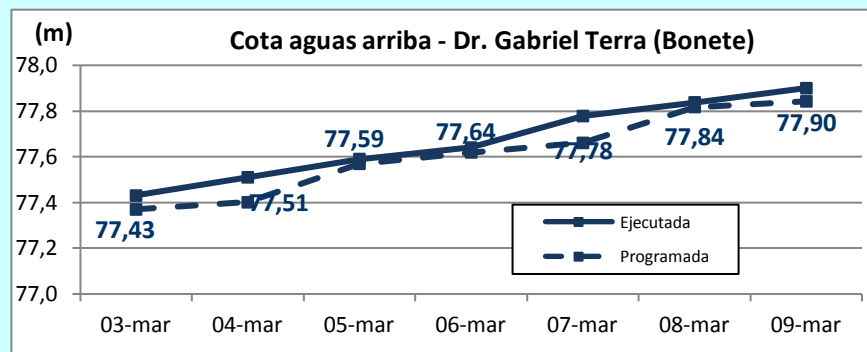


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



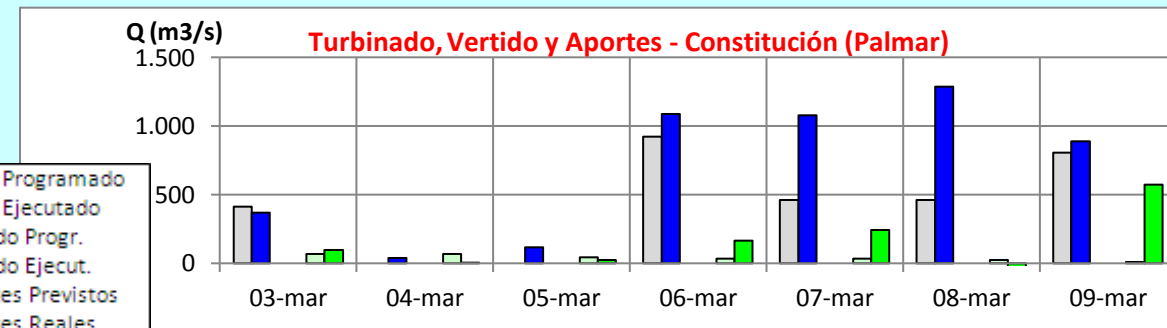
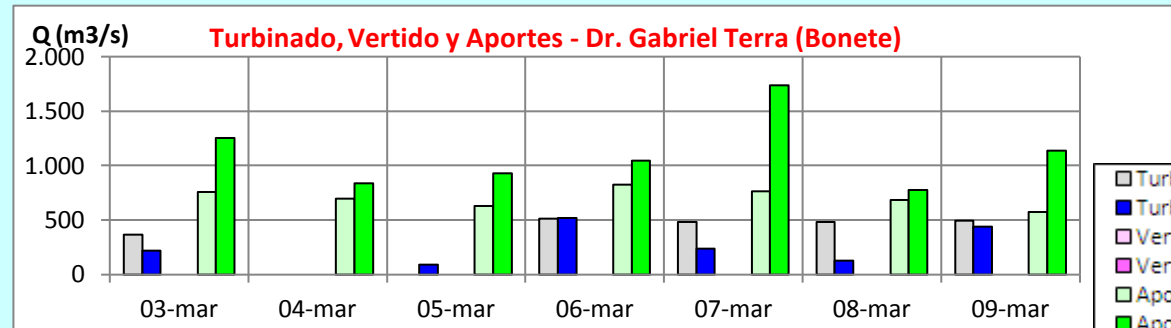
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

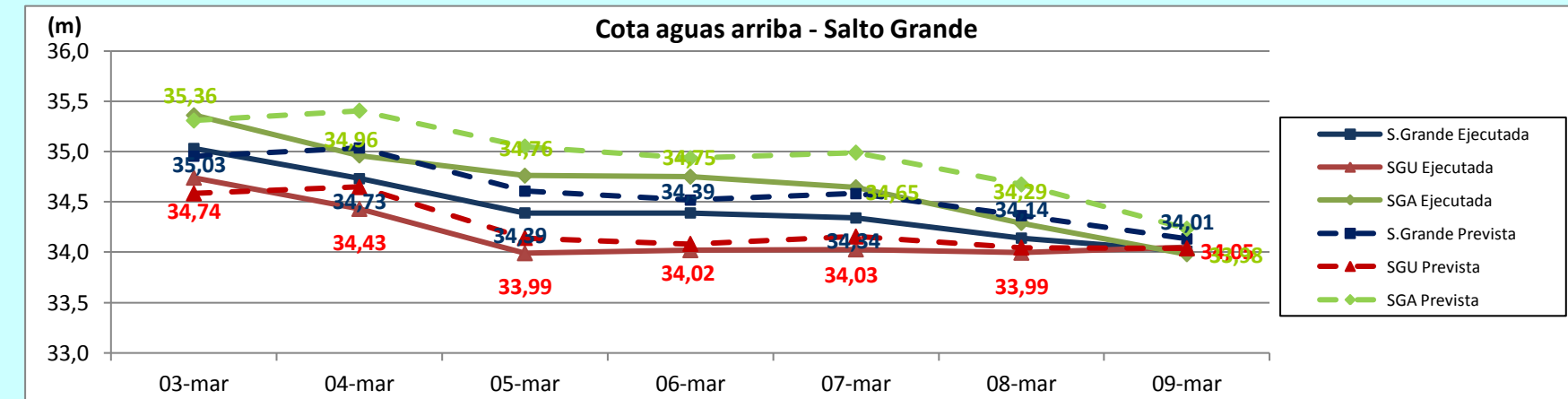


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,84	77,90
Baygorria	54,02	53,96
Palmar	37,82	37,70
SGU	34,04	34,05

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

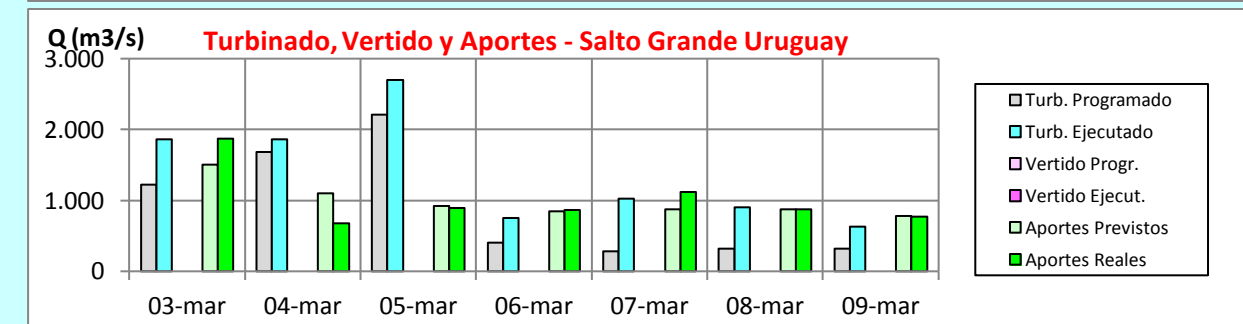


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	494	494
Baygorria	509	890
Palmar	809	627
SGU	321	441

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	576	1.139
Baygorria	0	446
Palmar	8	576
SGU	775	768



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,05
Cota Vista Arg	33,98
Cota real	34,01
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 1.419

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 3,48 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,3 MW medios, de los cuales: 25,8 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,1 MW de Galofer; 10,2 MW de Bioener S.A.; 4,3 MW de Feniról S.A.; 2,1 MW de Ponlar*
Se importaron 1732 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó aproximadamente 0,93MWh medios 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