



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 1 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		01-mar
Central Battle		2.604
• Sala B		1.025
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.579
Central La Tablada		2.246
Central P. del Tigre		5.177
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		1.646
C. Palmar		6.642
C. Salto Grande		4.635
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.583
TOTAL Generación (MWh)		26.272

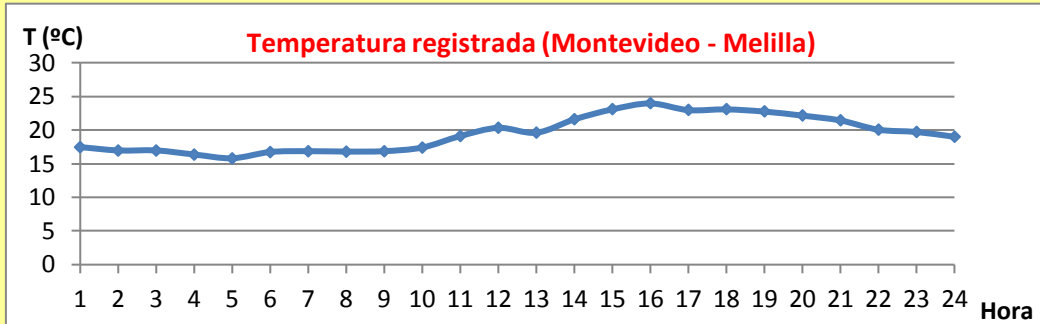
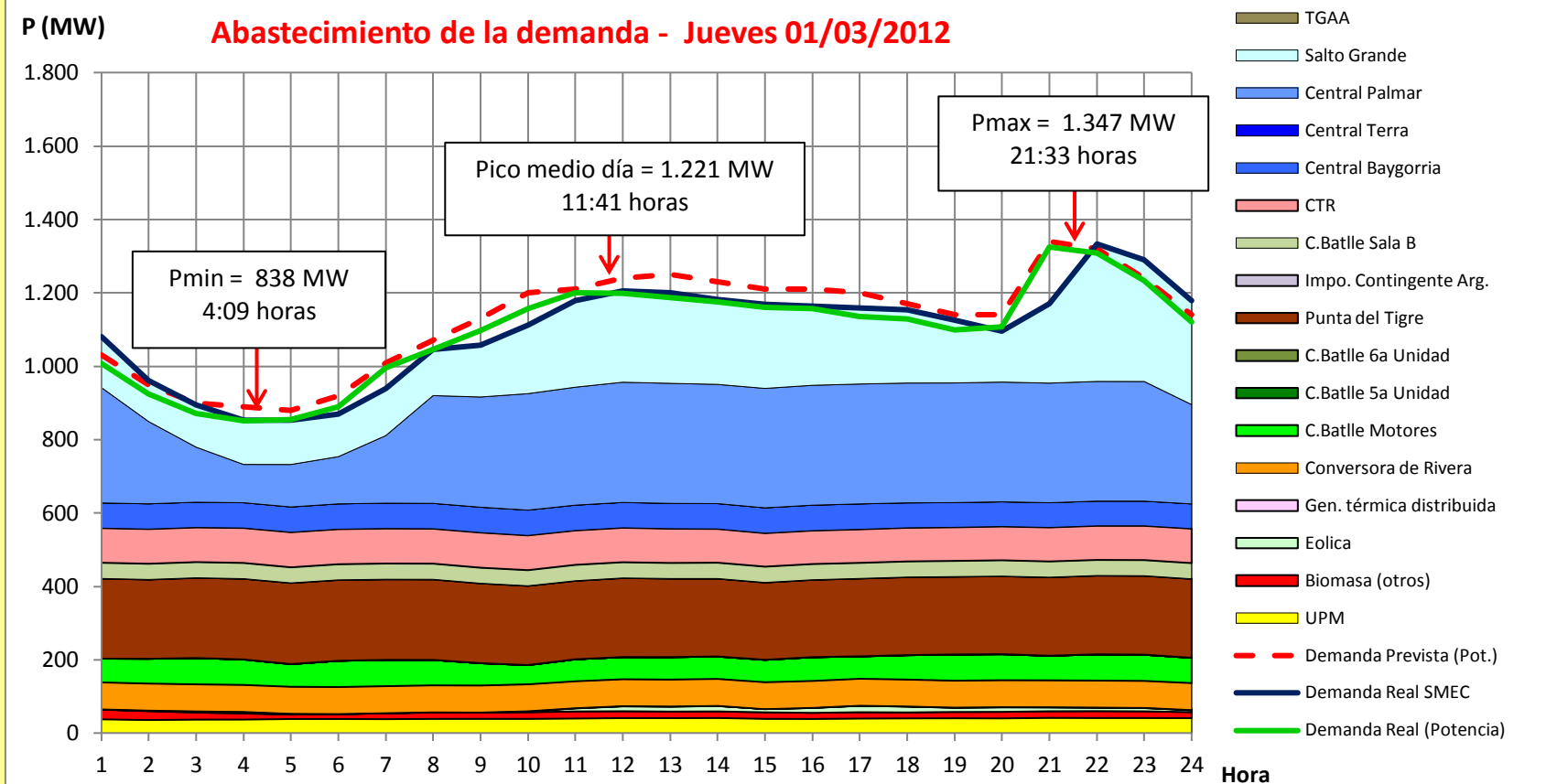
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.272
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

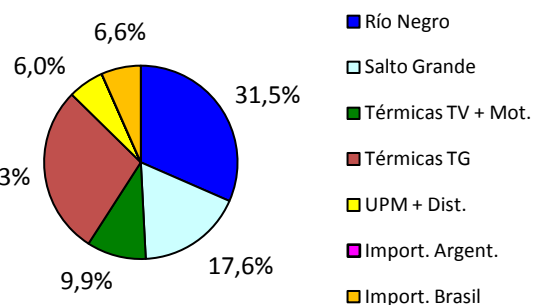
Demanda Programada (MWh) 27.020

Diferencia (MWh)	-748
Ejecutada - Programada	-2,77%

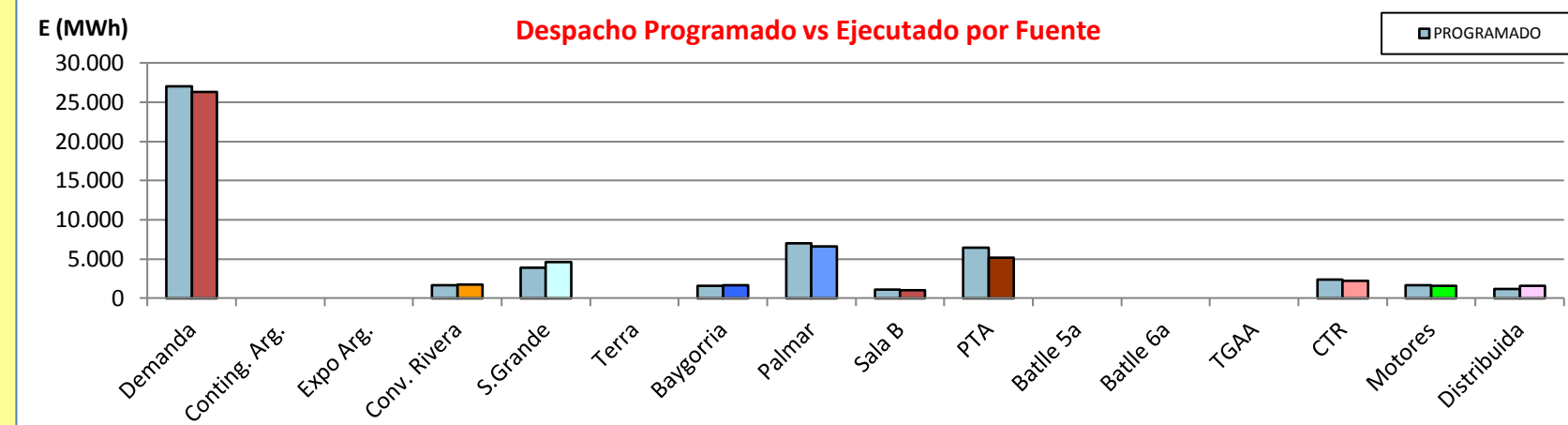
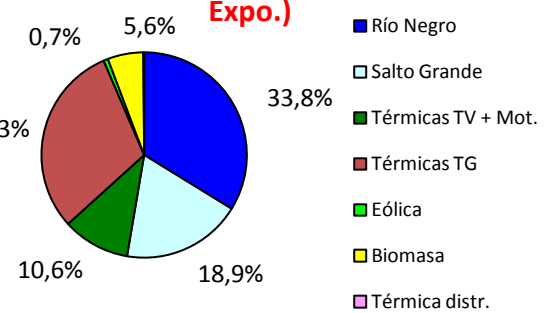
Abastecimiento de la demanda - Jueves 01/03/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

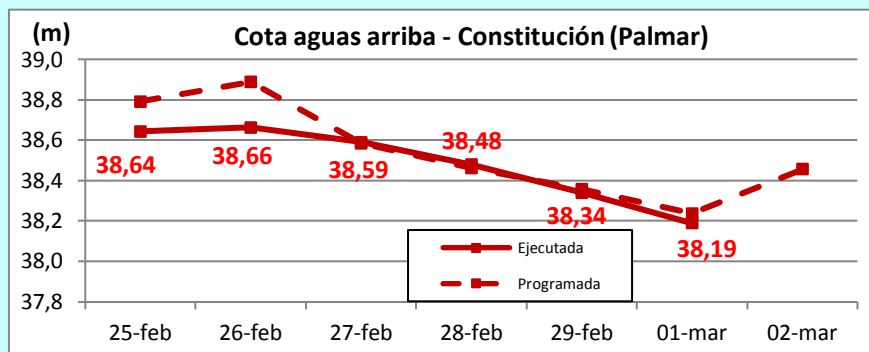
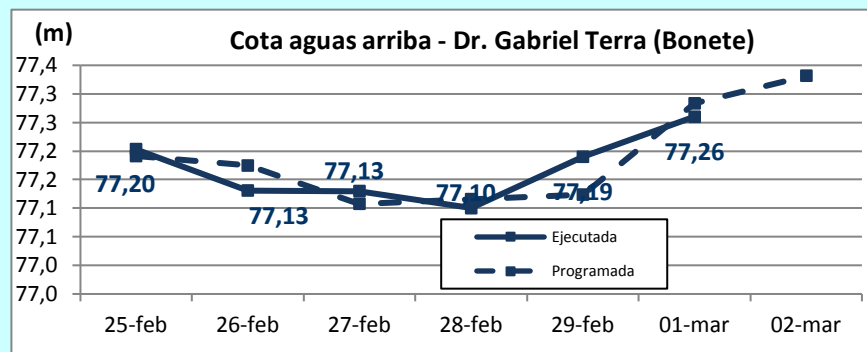


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



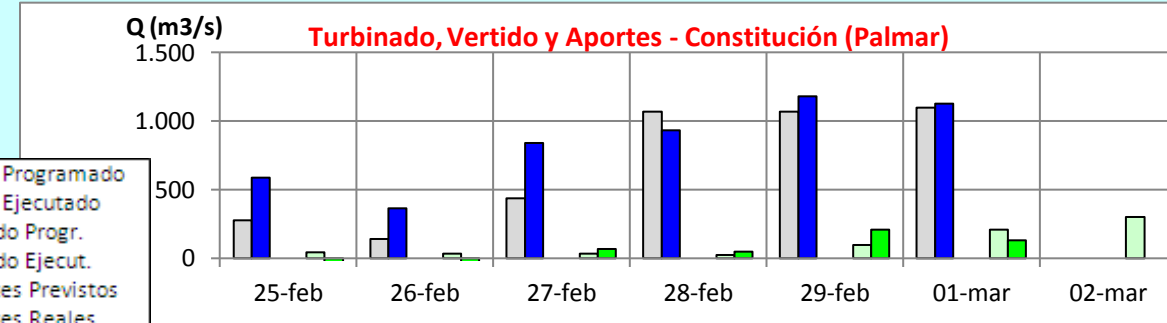
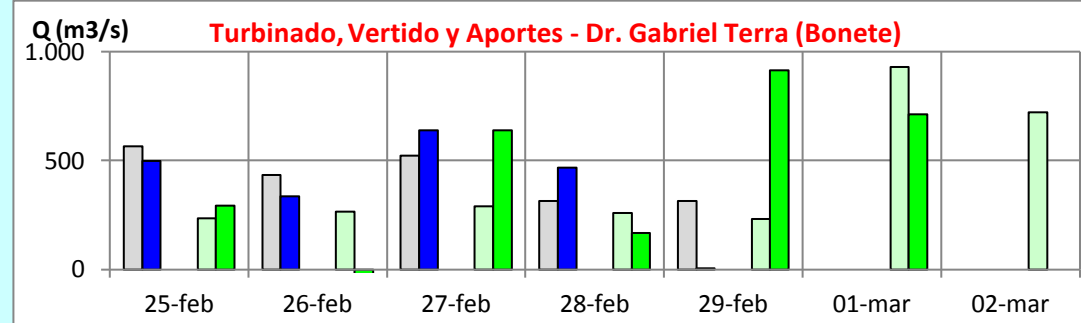
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

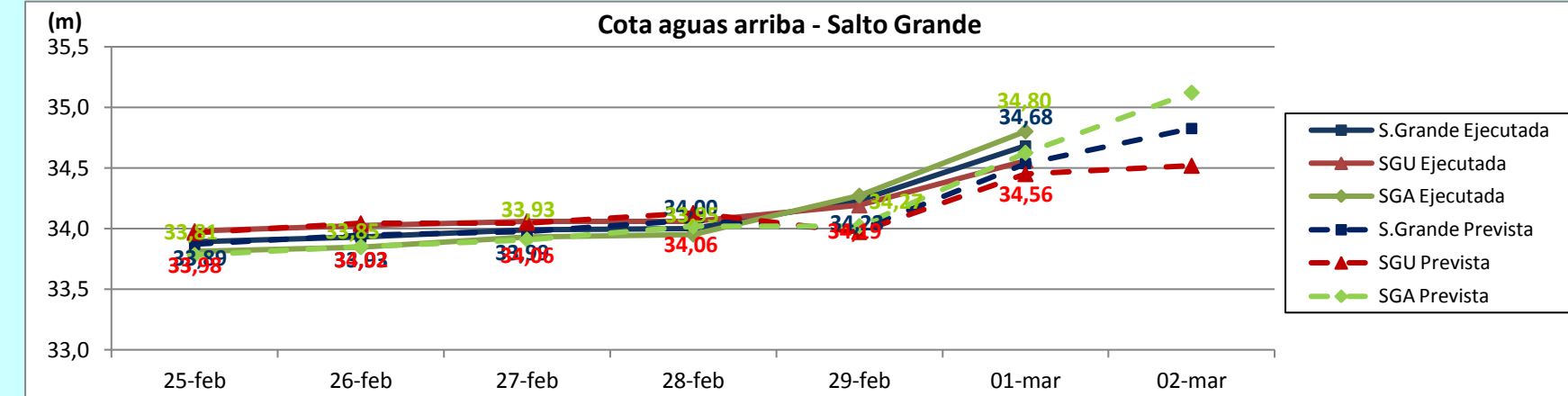


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,28	77,26
Baygorria	53,75	53,93
Palmar	38,24	38,19
SGU	34,45	34,56

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

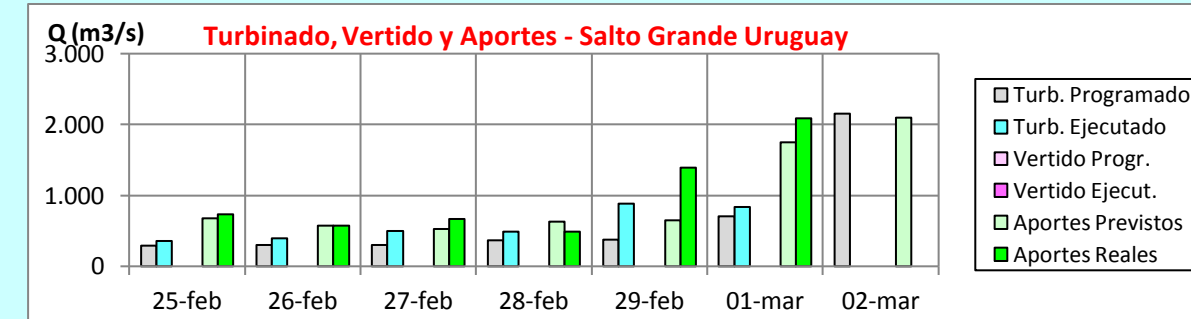


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	520
Baygorria	526	1.128
Palmar	1.099	836
SGU	706	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	930	713
Baygorria	450	666
Palmar	207	129
SGU	1.750	2.092



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,56
Cota Vista Arg	34,80
Cota real	34,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-5.359

VERTIDO	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 2,77 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,9 MW medios, de los cuales: 39,4 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,8 MW de Galofer; 0,7 MW de Bioener; 4,6 MW de Fenirrol.
Se importaron 1739 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,32 MW medios aprox por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Salió la 5ta por pinchadura en el economizador de la caldera, se estima que vuelve el próximo sábado

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