



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 27 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		27-mar
Central Battle		5.702
• Sala B		-4
• 5a		1.807
• 6a		2.190
• Motores		1.709
Central La Tablada		1.318
Central P. del Tigre		3.552
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		885
C. Baygorria		565
C. Palmar		0
C. Salto Grande		2.608
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		8.744
• Rivera		1.449
• SADI		7.295
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.351
TOTAL Generación (MWh)		25.725

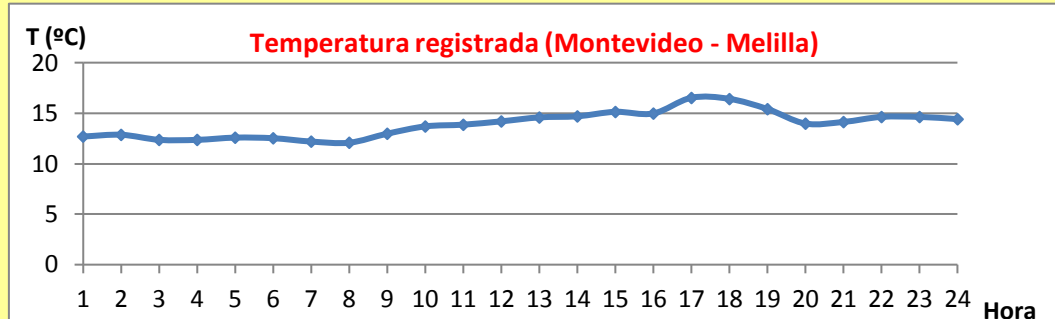
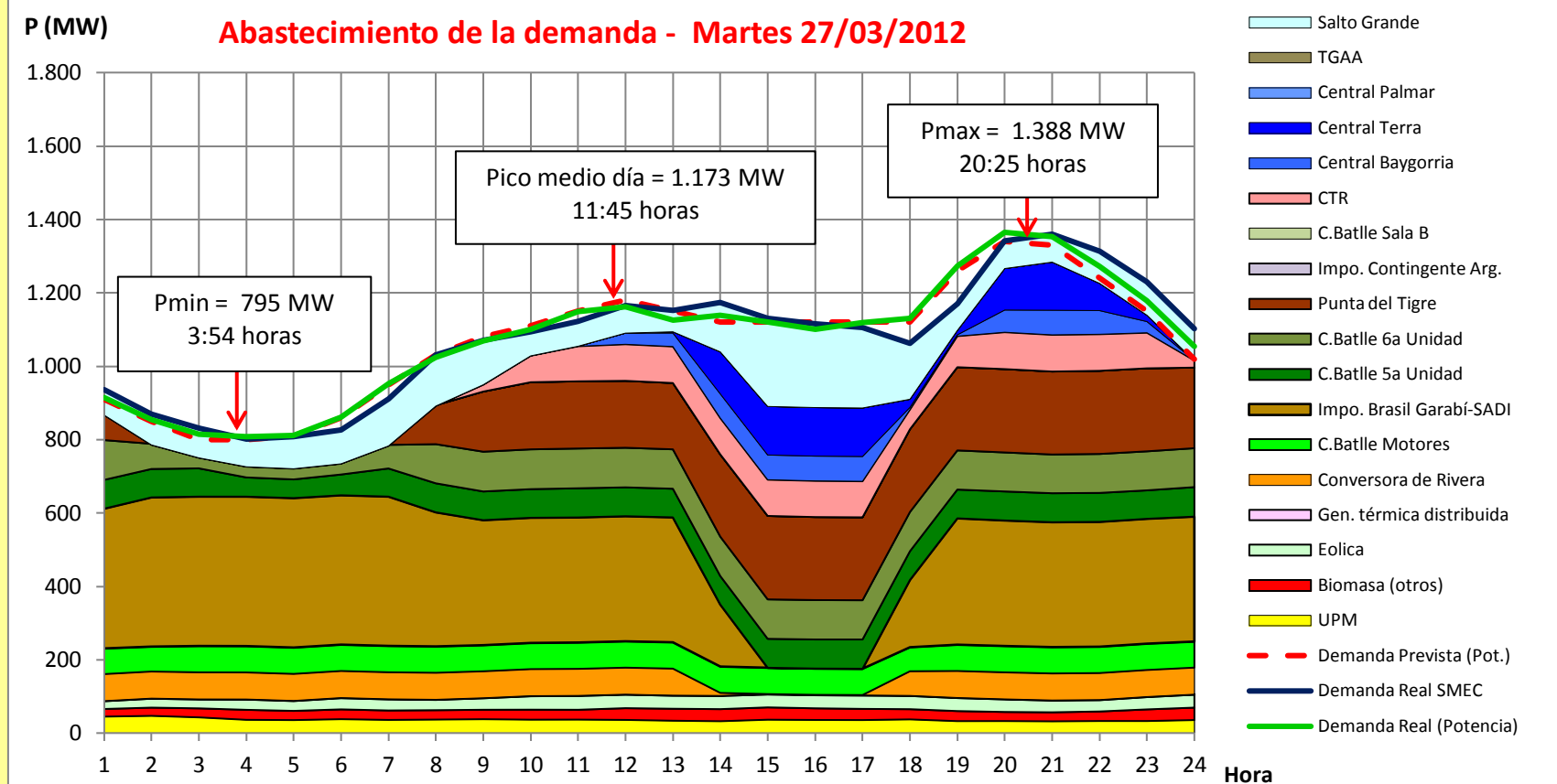
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.725
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

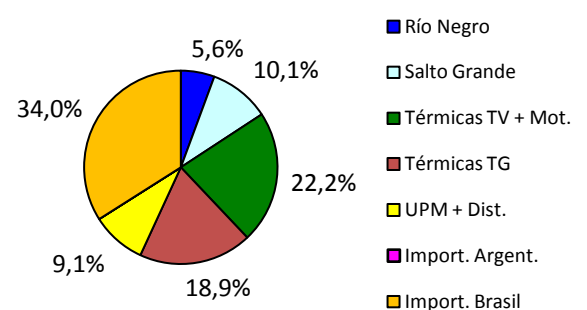
Demanda Programada (MWh)	25.620
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	105
Ejecutada - Programada	0,41%

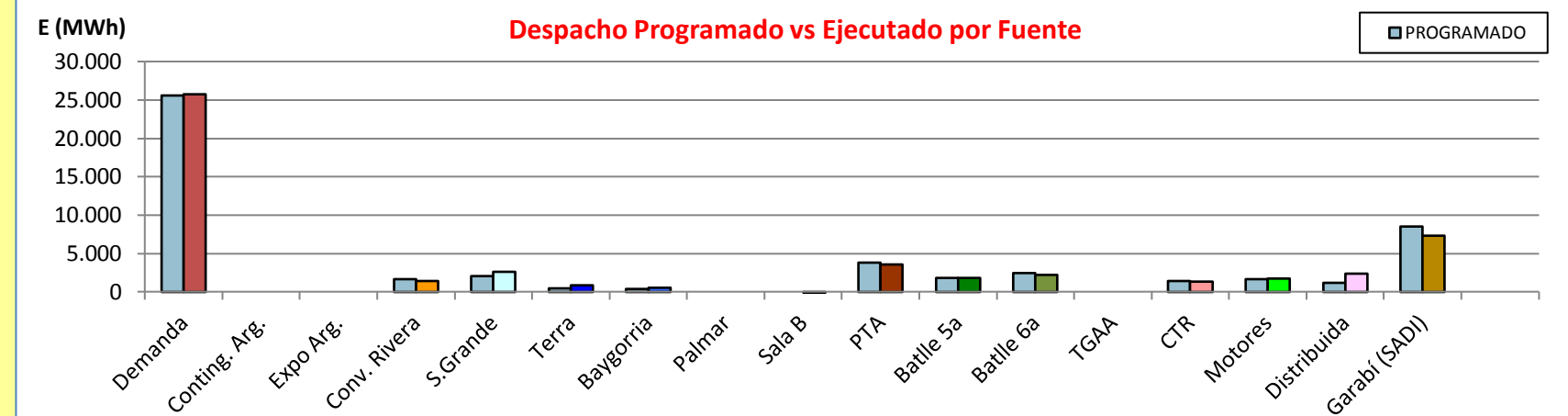
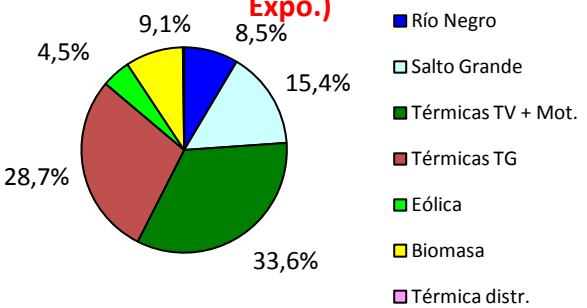
Abastecimiento de la demanda - Martes 27/03/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

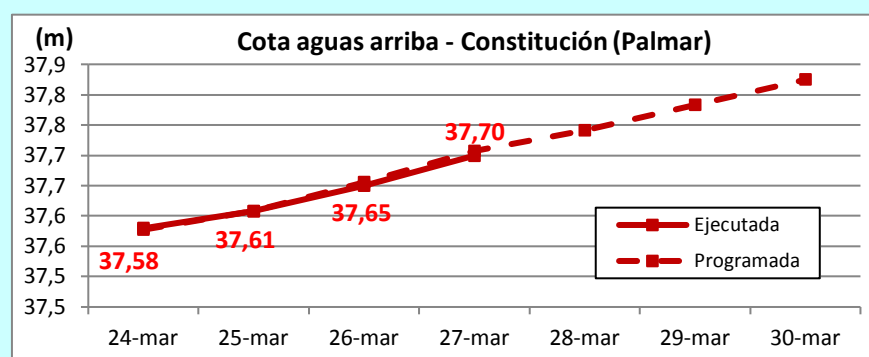
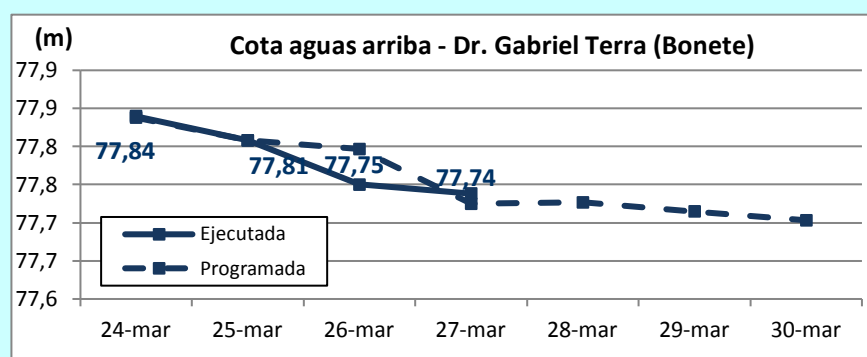


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

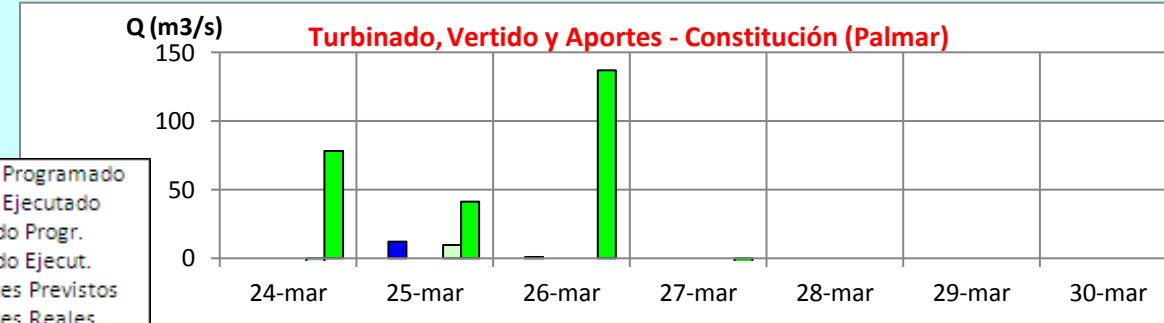
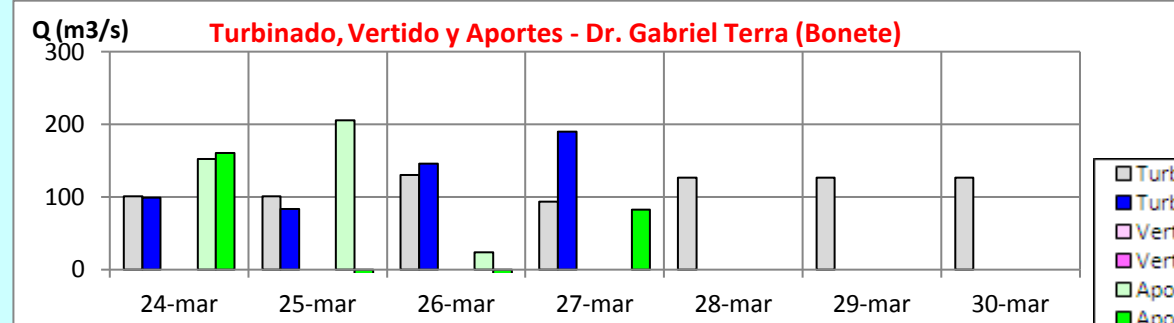
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



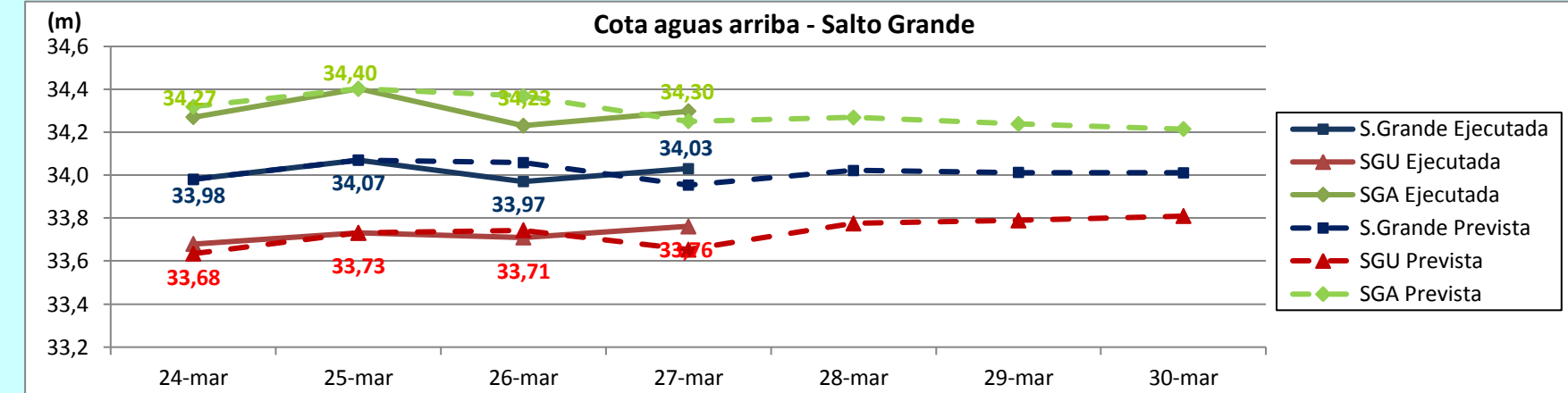
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,72	77,74
Baygorria	53,75	53,73
Palmar	37,71	37,70
SGU	33,65	33,76

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

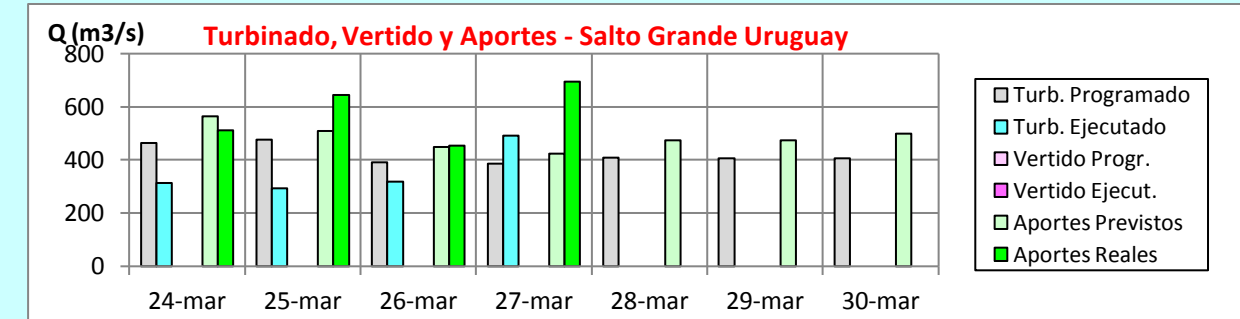


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	93	179
Baygorria	124	0
Palmar	0	492
SGU	386	190

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	82
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-22
SGU	425	696



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,76
Cota Vista Arg	34,30
Cota real	34,03
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-10.757

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 0,4 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 32,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,9 MW medios, de los cuales: 36,6 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,7 MW de Galefer; 4 MW de Feniro; 3,2 MW de Bioener; 4,7 MW de Liderdat.
Se importaron 8.744 MWh de Brasil: 7.295 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabí y 1.450 MWh por la conversora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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