



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 18 de marzo de 2012

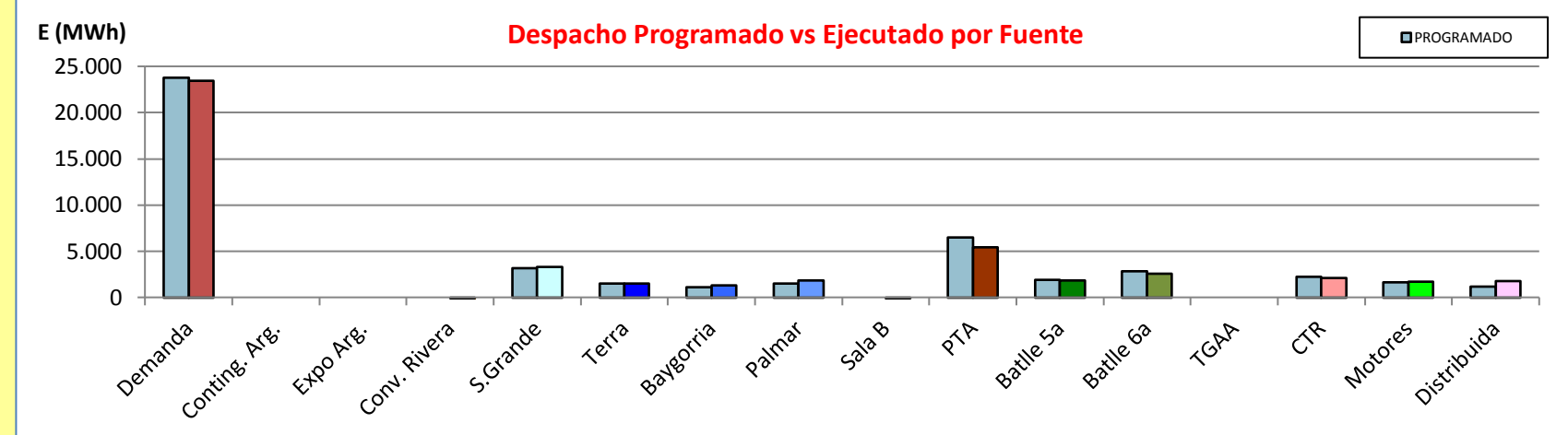
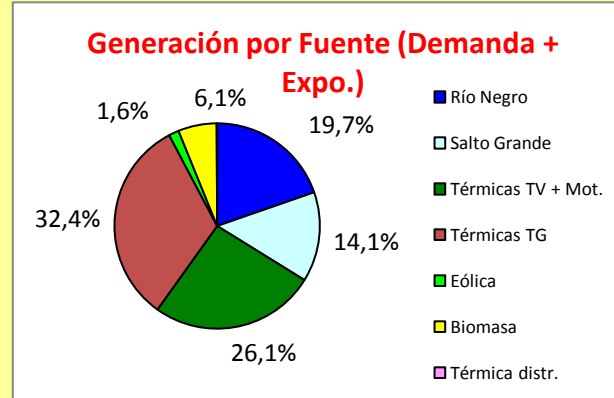
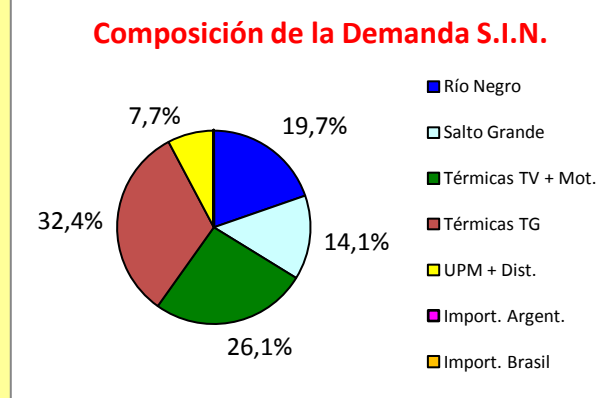
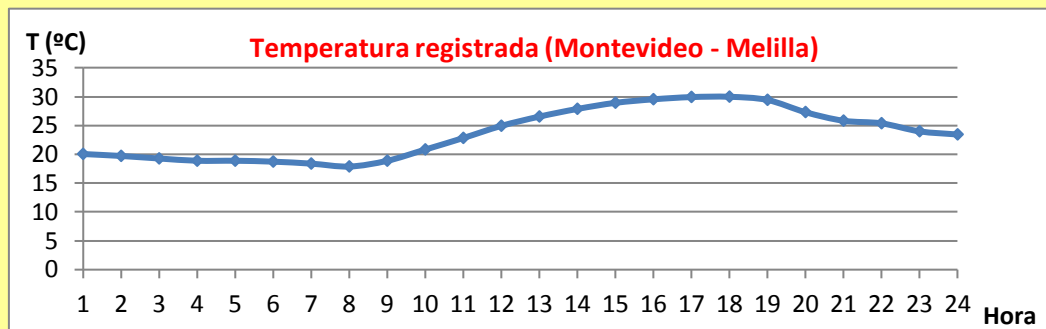
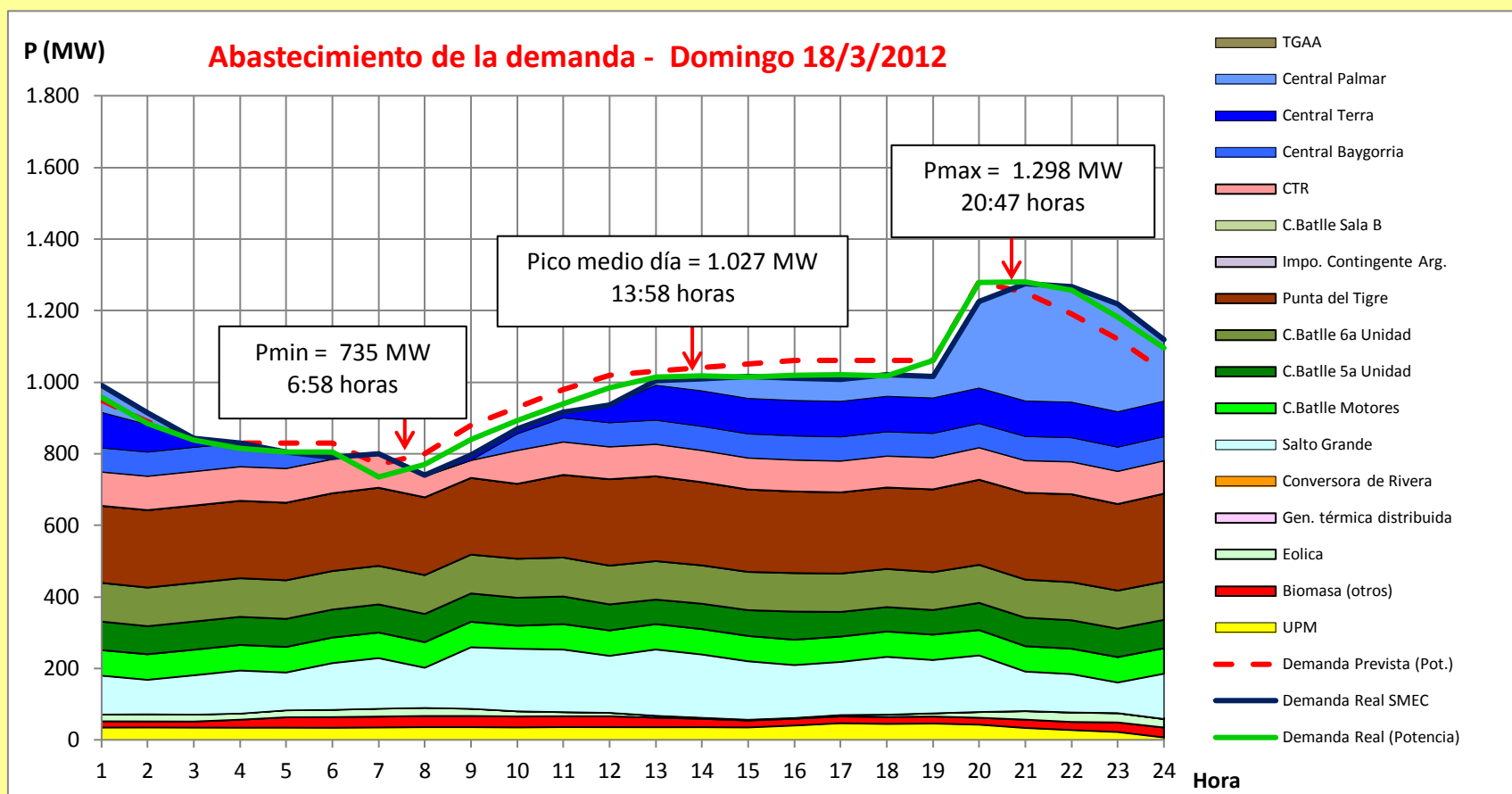
Generación Térmica (MWh)		18-mar
Central Battle		6.105
• Sala B		-4
• 5a		1.826
• 6a		2.581
• Motores		1.702
Central La Tablada		2.130
Central P. del Tigre		5.462
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.487
C. Baygorria		1.300
C. Palmar		1.824
C. Salto Grande		3.315
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.811
TOTAL Generación (MWh)		23.435

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.435
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

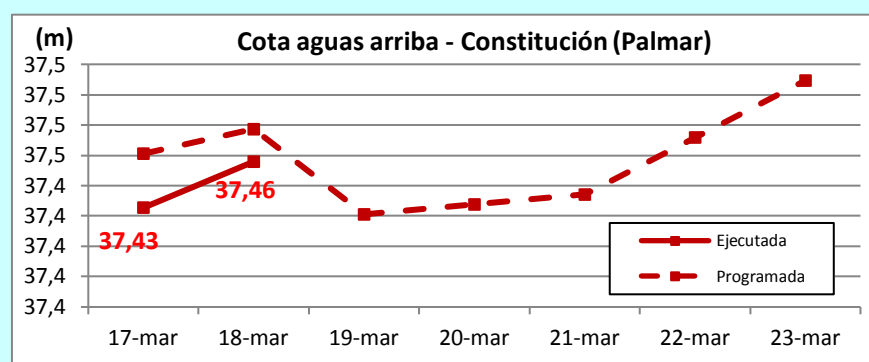
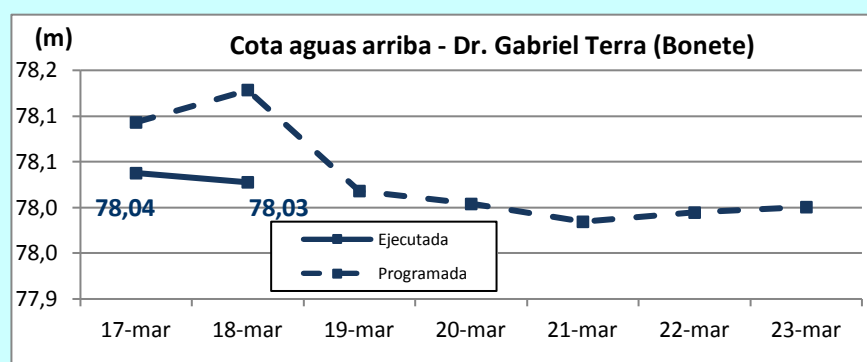
Demanda Programada (MWh) 23.780

Diferencia (MWh)	-345
Ejecutada - Programada	-1,45%



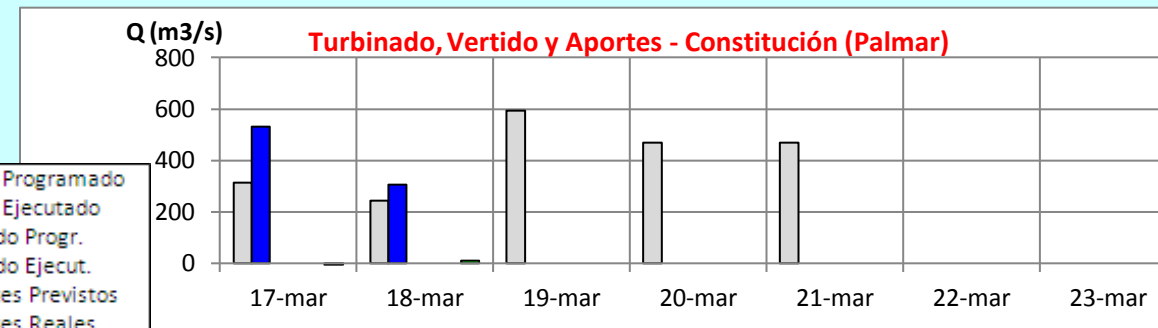
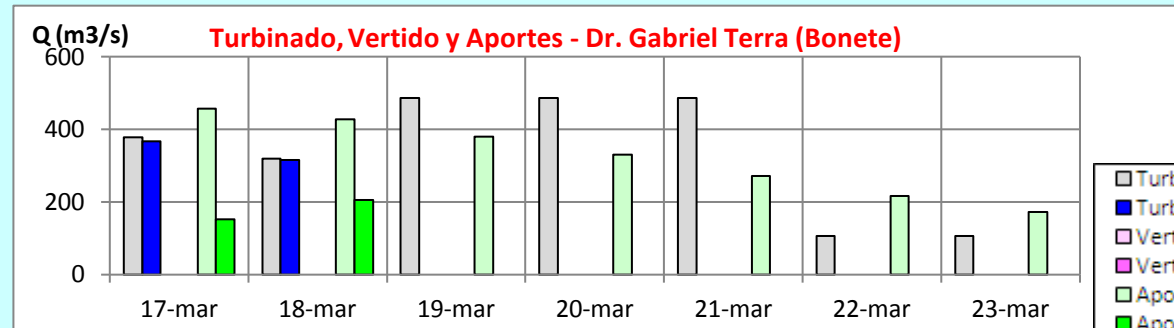
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

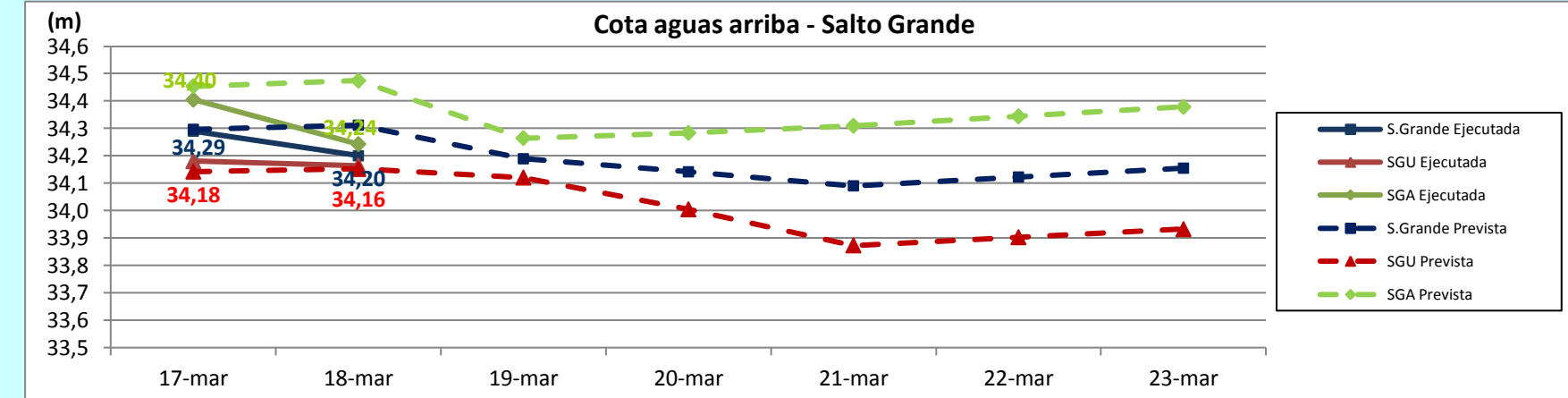


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,09	78,04
Baygorria	54,02	53,94
Palmar	37,46	37,43
SGU	34,14	34,18

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

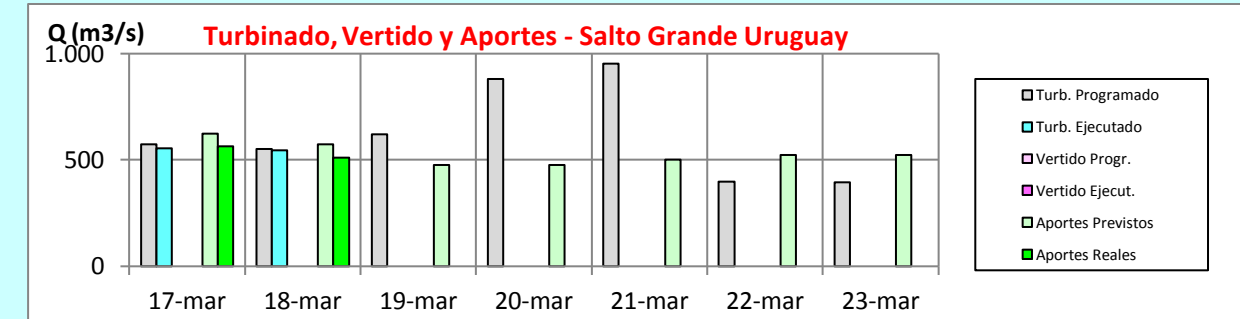


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	378	466
Baygorria	509	531
Palmar	313	555
SGU	574	367

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	457	152
Baygorria	0	-4
Palmar	0	-5
SGU	625	565



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,18
Cota Vista Arg	34,40
Cota real	34,29
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -1.955

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 1,45 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 11,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,3 MW medios, de los cuales: 34,8 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,3 MW de Galofer; 5,2 MW de Fenirol; 9,1 MW de Bioener.
No se importó energía proveniente de Argentina ni de Brasil.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 0,77 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