



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 20 de febrero de 2012

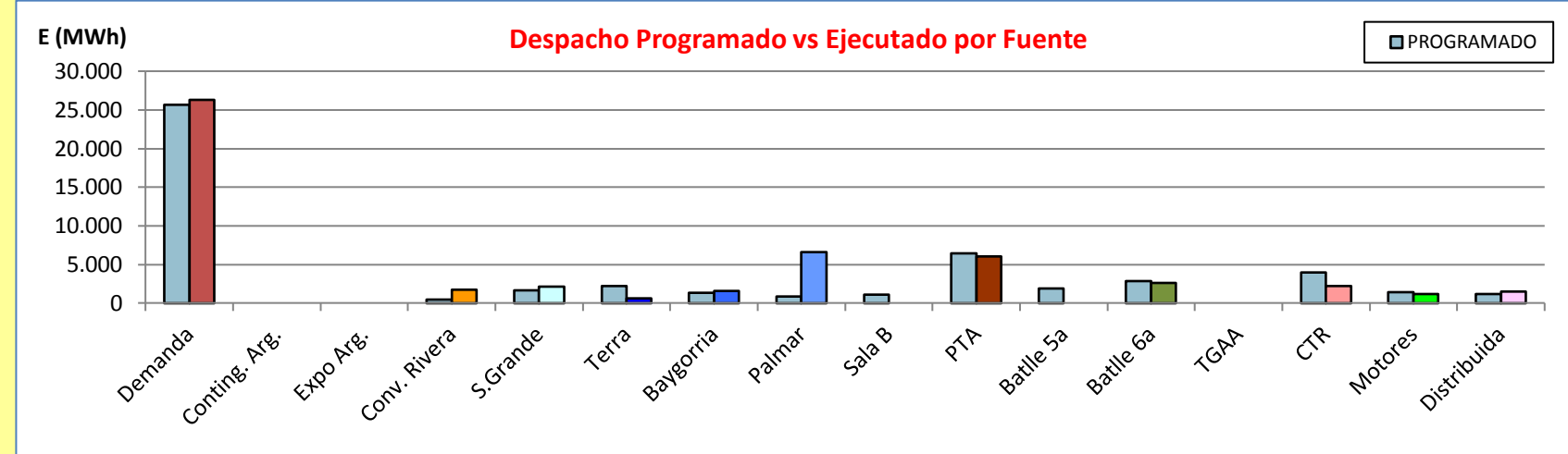
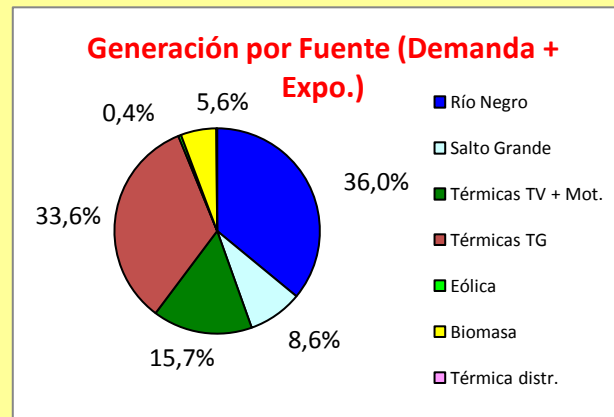
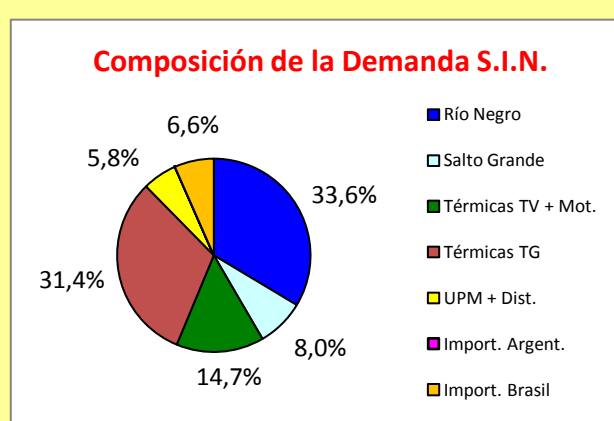
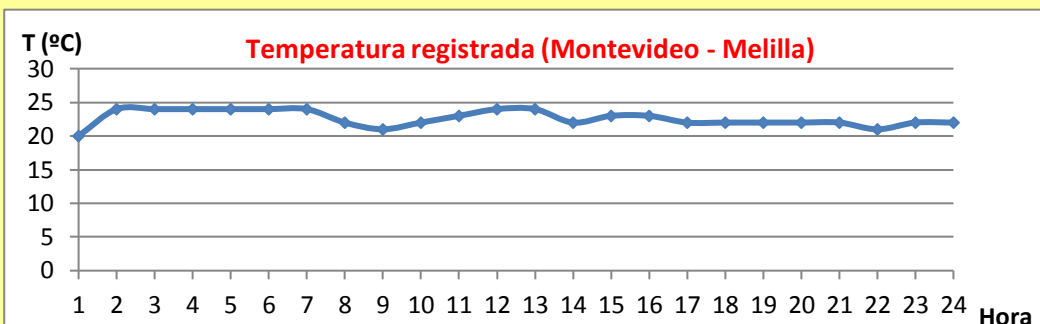
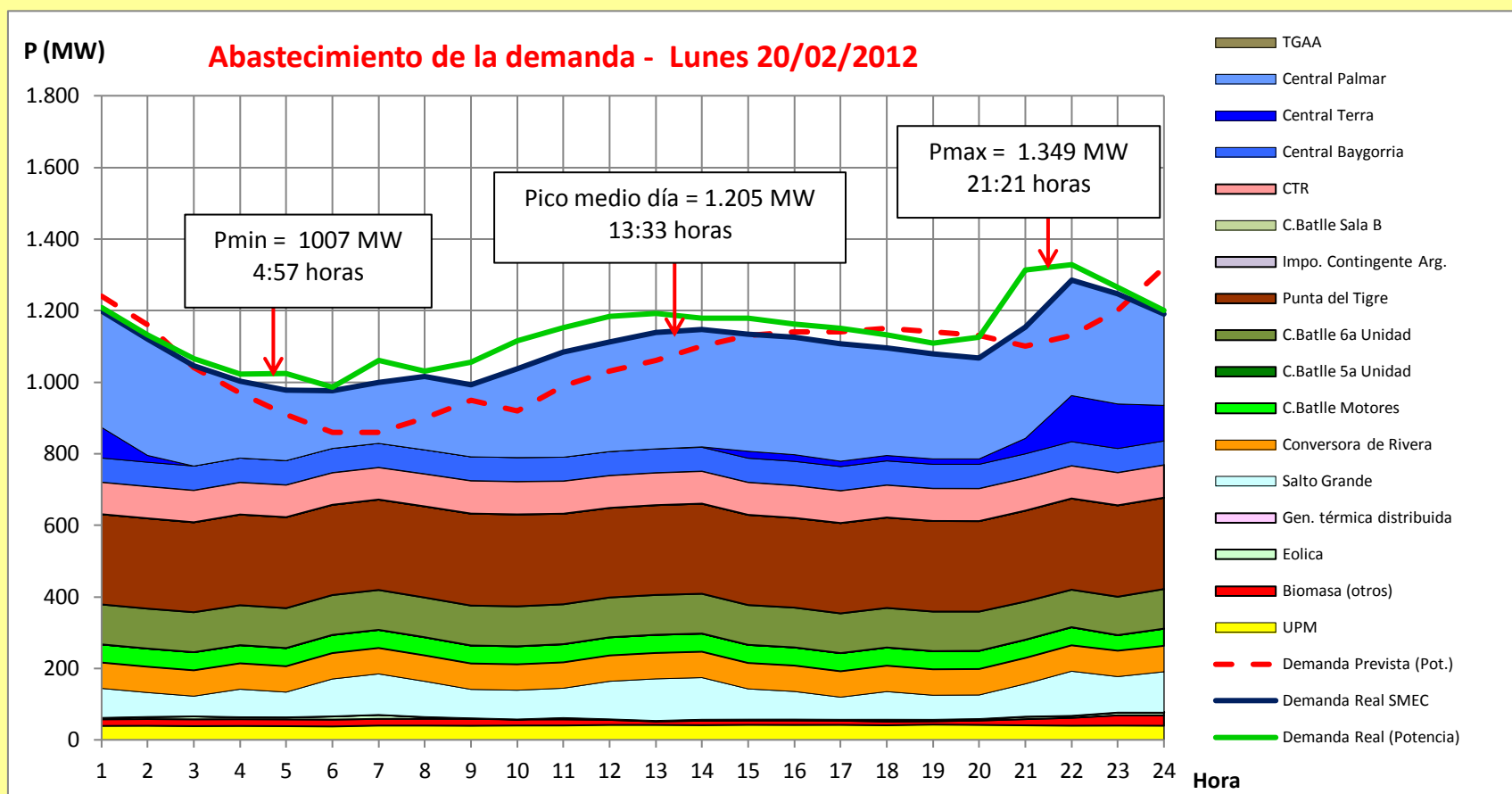
Generación Térmica (MWh)		20-feb
Central Battle		3.863
• Sala B		0
• 5a		0
• 6a		2.654
• Motores		1.209
Central La Tablada		2.183
Central P. del Tigre		6.079
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		601
C. Baygorria		1.608
C. Palmar		6.638
C. Salto Grande		2.109
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.519
TOTAL Generación (MWh)		26.335

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.335
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

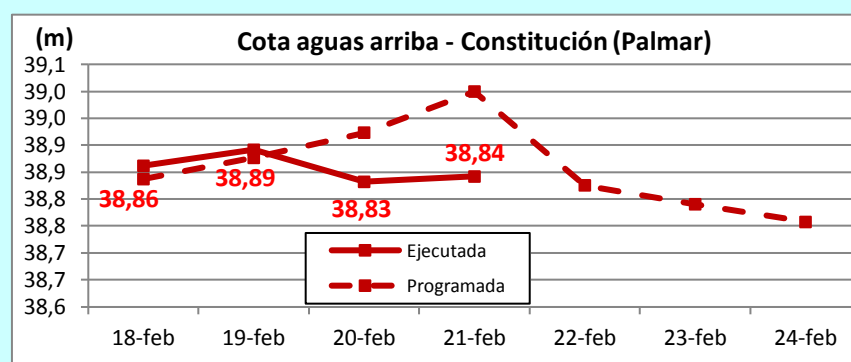
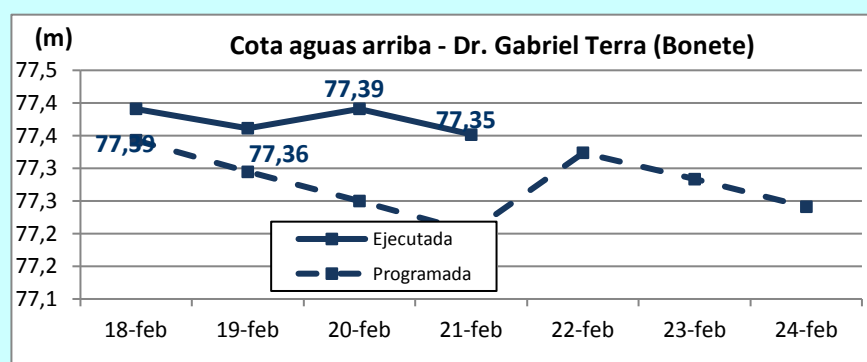
Demanda Programada (MWh)	25.570
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	765
Ejecutada - Programada	2,99%



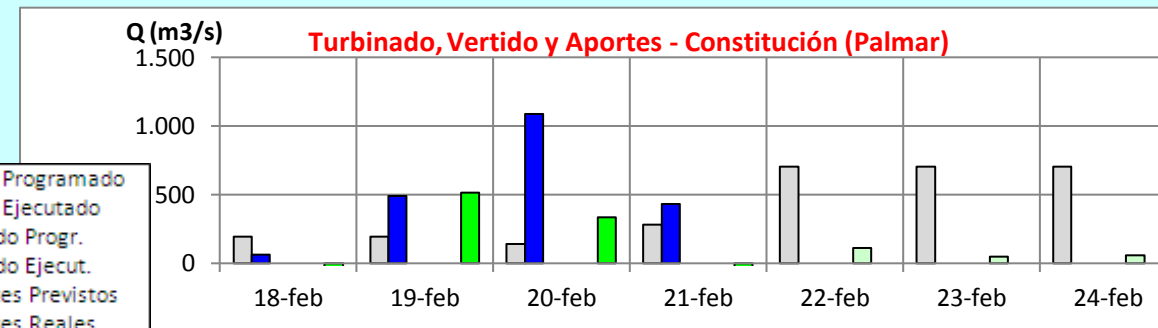
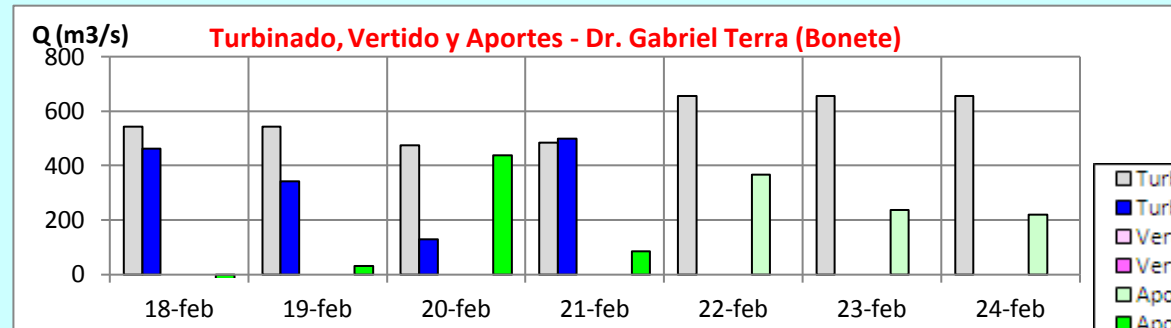
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

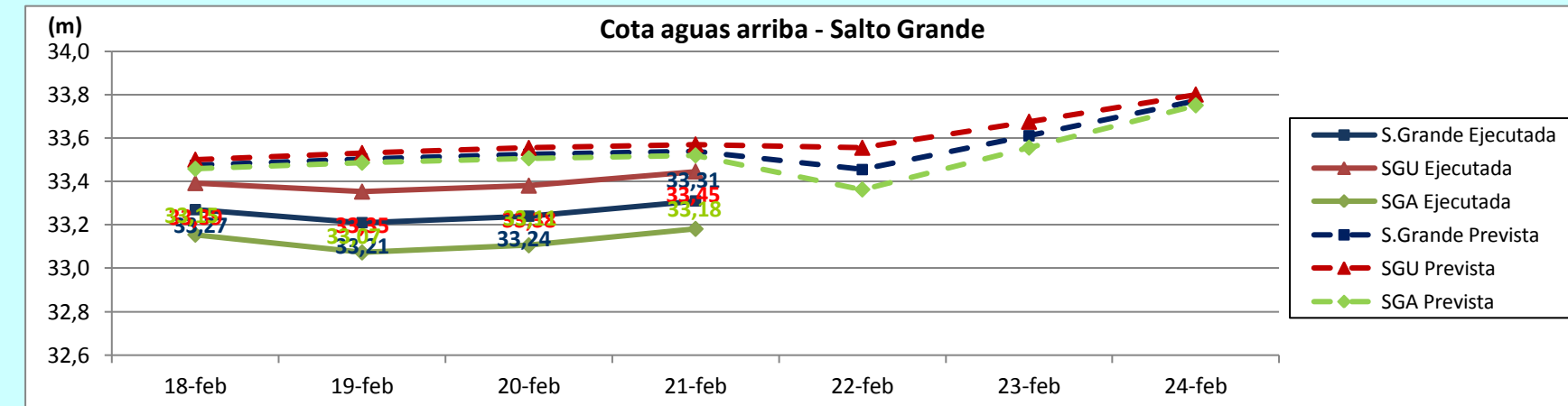


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,25	77,39
Baygorria	54,01	53,52
Palmar	38,92	38,83
SGU	33,55	33,38

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

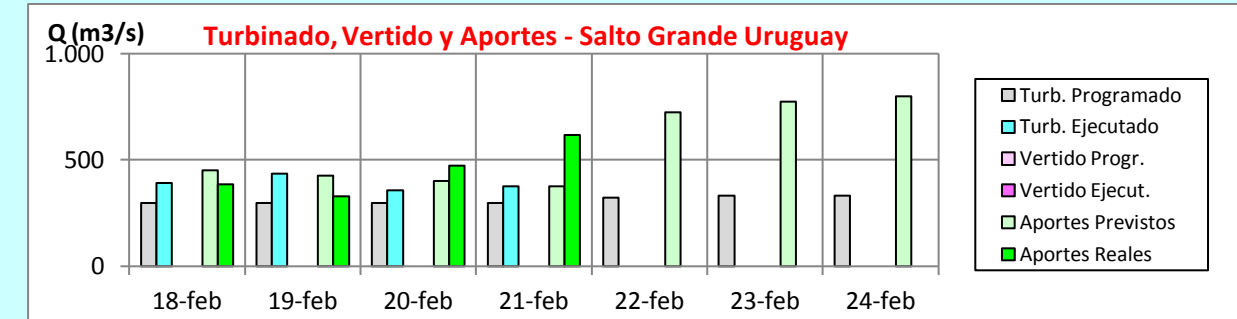


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	473	552
Baygorria	466	1.088
Palmar	140	359
SGU	297	128

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	439
Baygorria	0	10
Palmar	0	336
SGU	400	473



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,38
Cota Vista Arg	33,11
Cota real	33,24
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 5.095

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 2,99 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58 MW medios, de los cuales: 40,4 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 1,8 MW de Galofer; 7,6 MW de Bioener; 3,5 MW de Fenirrol.
Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1736 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.
Faltan las medidas de Sala B

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