



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 19 de febrero de 2012

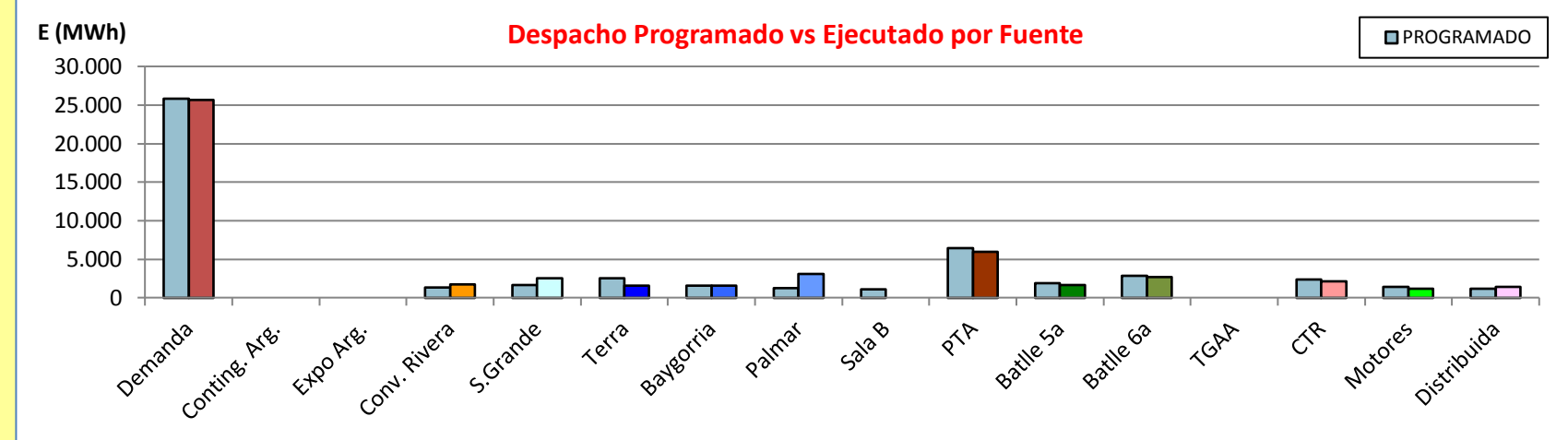
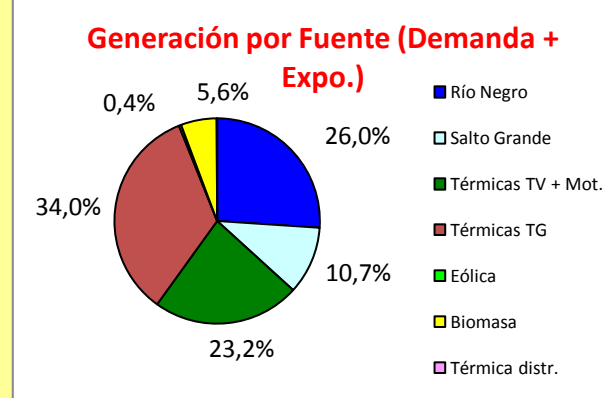
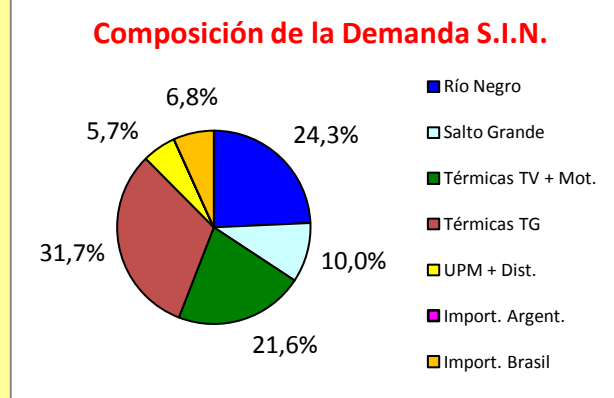
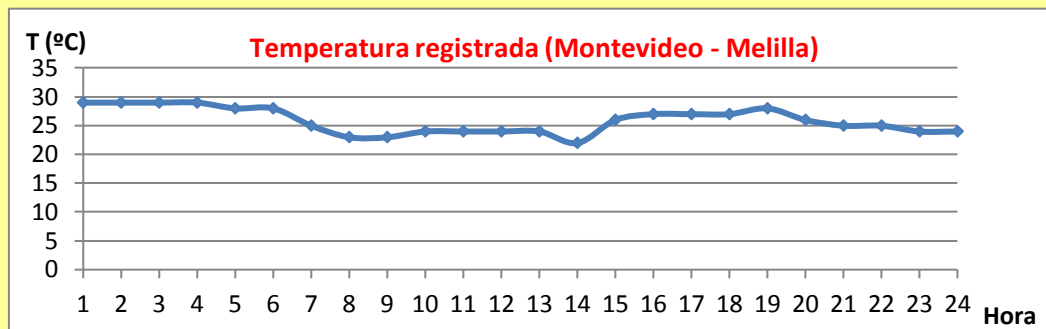
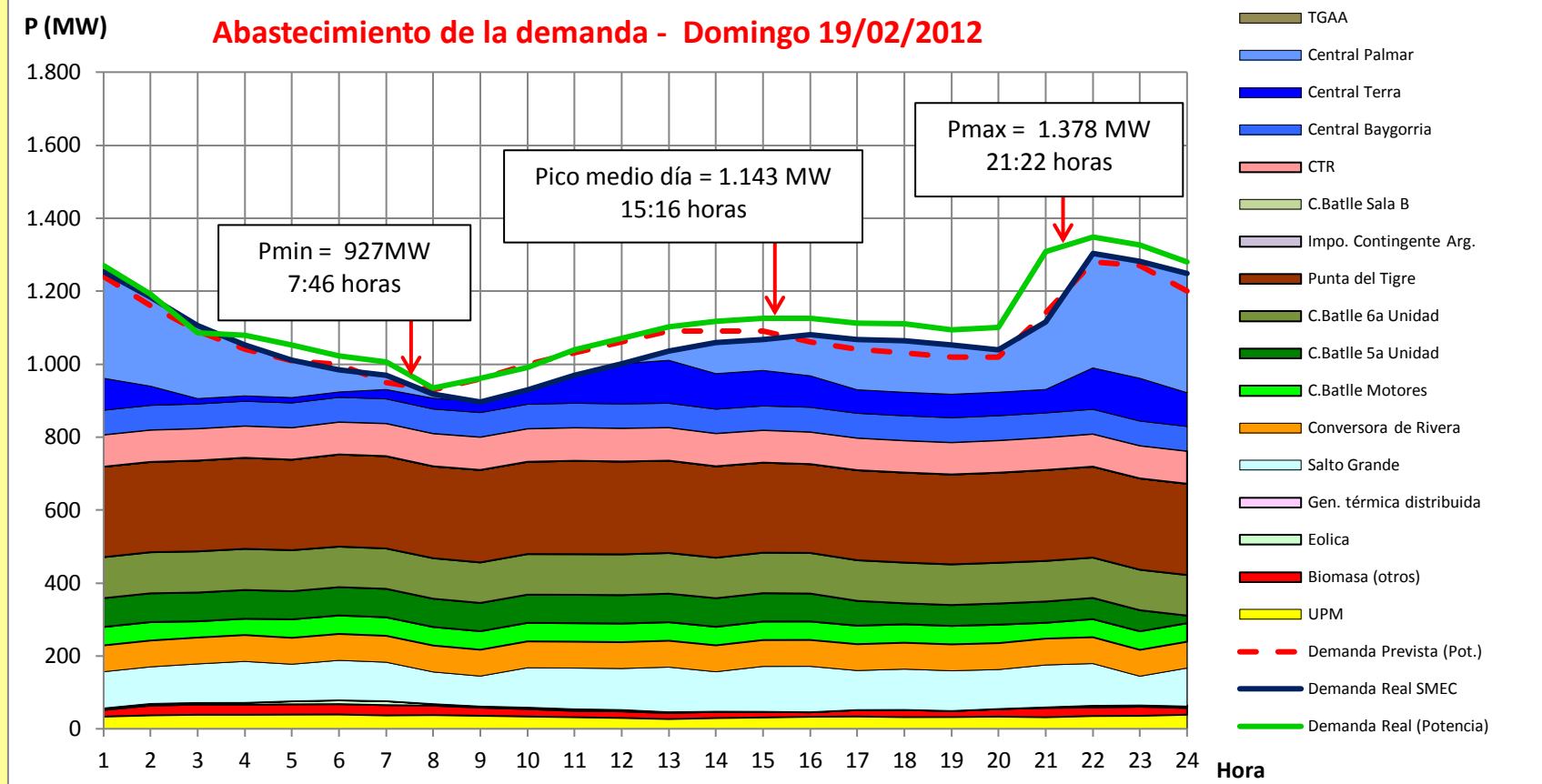
Generación Térmica (MWh)		19-feb
Central Battle		5.556
• Sala B		0
• 5a		1.682
• 6a		2.678
• Motores		1.197
Central La Tablada		2.143
Central P. del Tigre		5.997
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.559
C. Baygorria		1.608
C. Palmar		3.073
C. Salto Grande		2.563
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.456
TOTAL Generación (MWh)		25.692

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.692
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

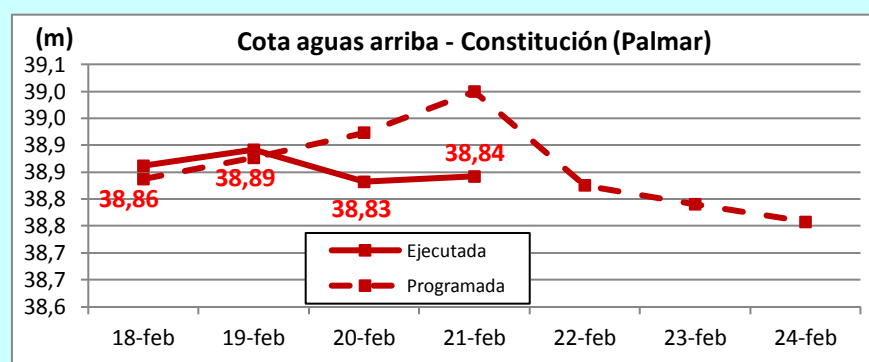
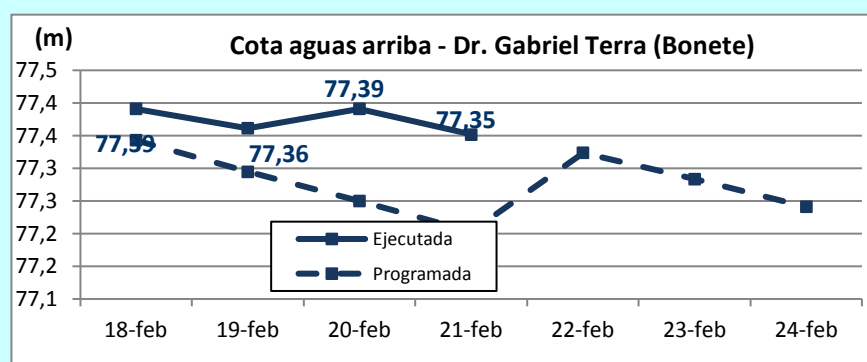
Demanda Programada (MWh) 25.800

Diferencia (MWh)	-108
Ejecutada - Programada	-0,42%



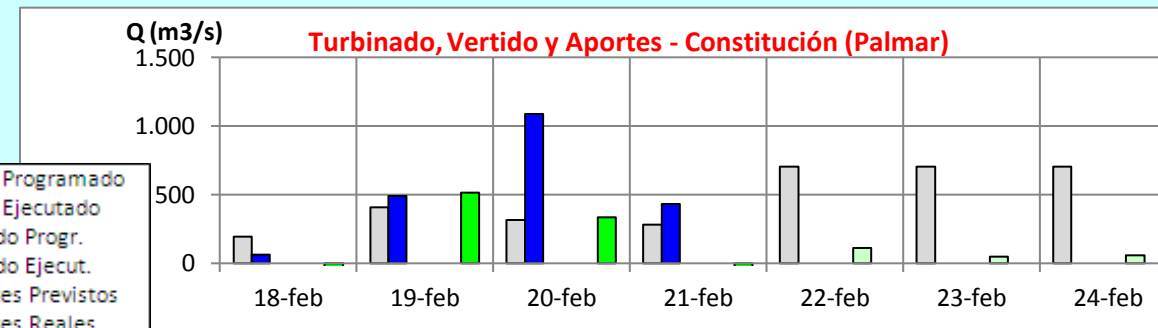
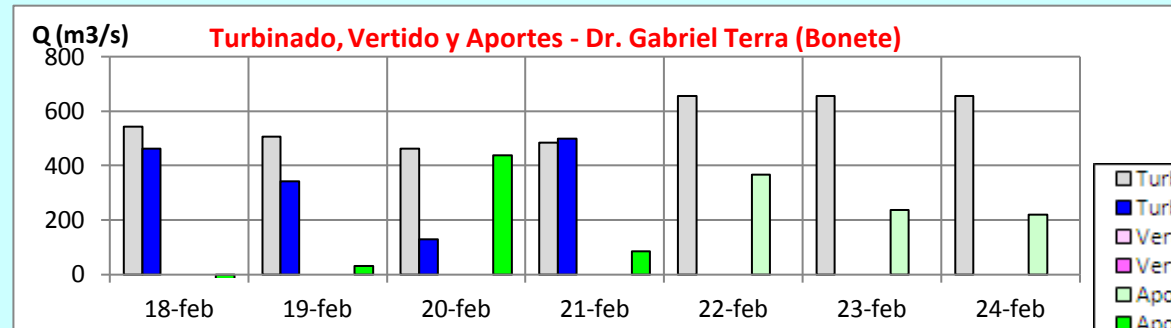
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

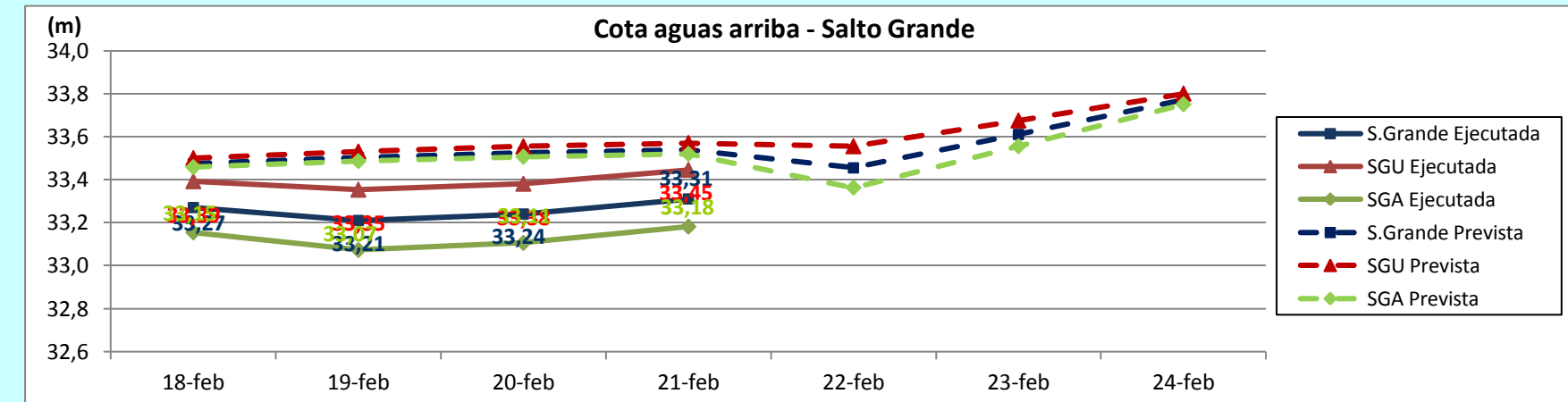


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,29	77,36
Baygorria	54,02	53,87
Palmar	38,88	38,89
SGU	33,53	33,35

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

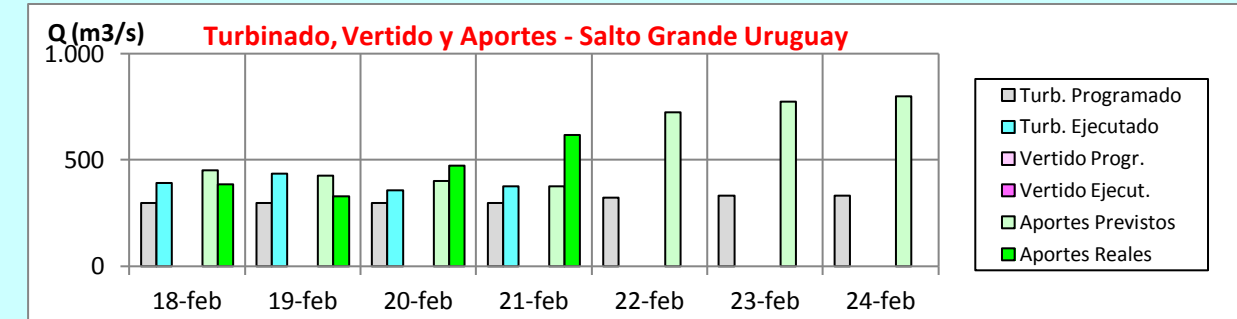


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	505	73
Baygorria	540	491
Palmar	408	436
SGU	298	342

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	31
Baygorria	0	-478
Palmar	0	517
SGU	425	328



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,35
Cota Vista Arg	33,07
Cota real	33,21
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 5.164

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 0,42 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,8 MW medios, de los cuales: 34,6 MW de UPM; 2 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 4,2 MW de Galofer; 9,8 MW de Bioener; 2,9 MW de Feniról.
Se generaron 0,77 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