



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 10 de enero de 2012

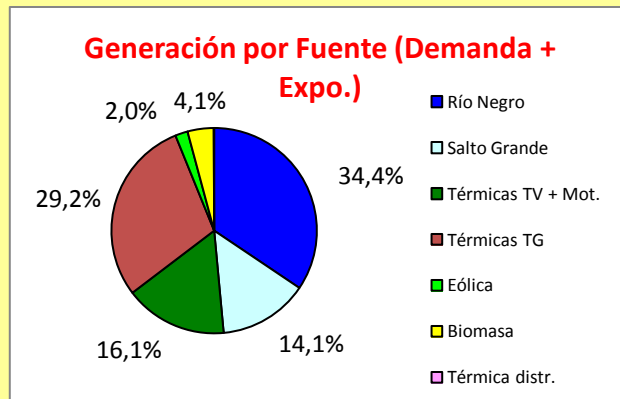
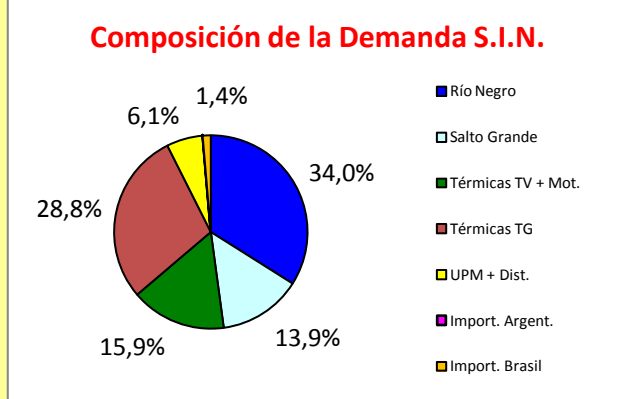
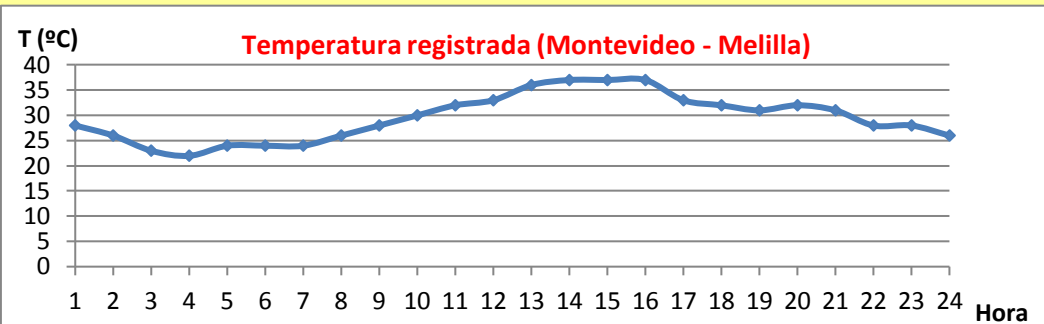
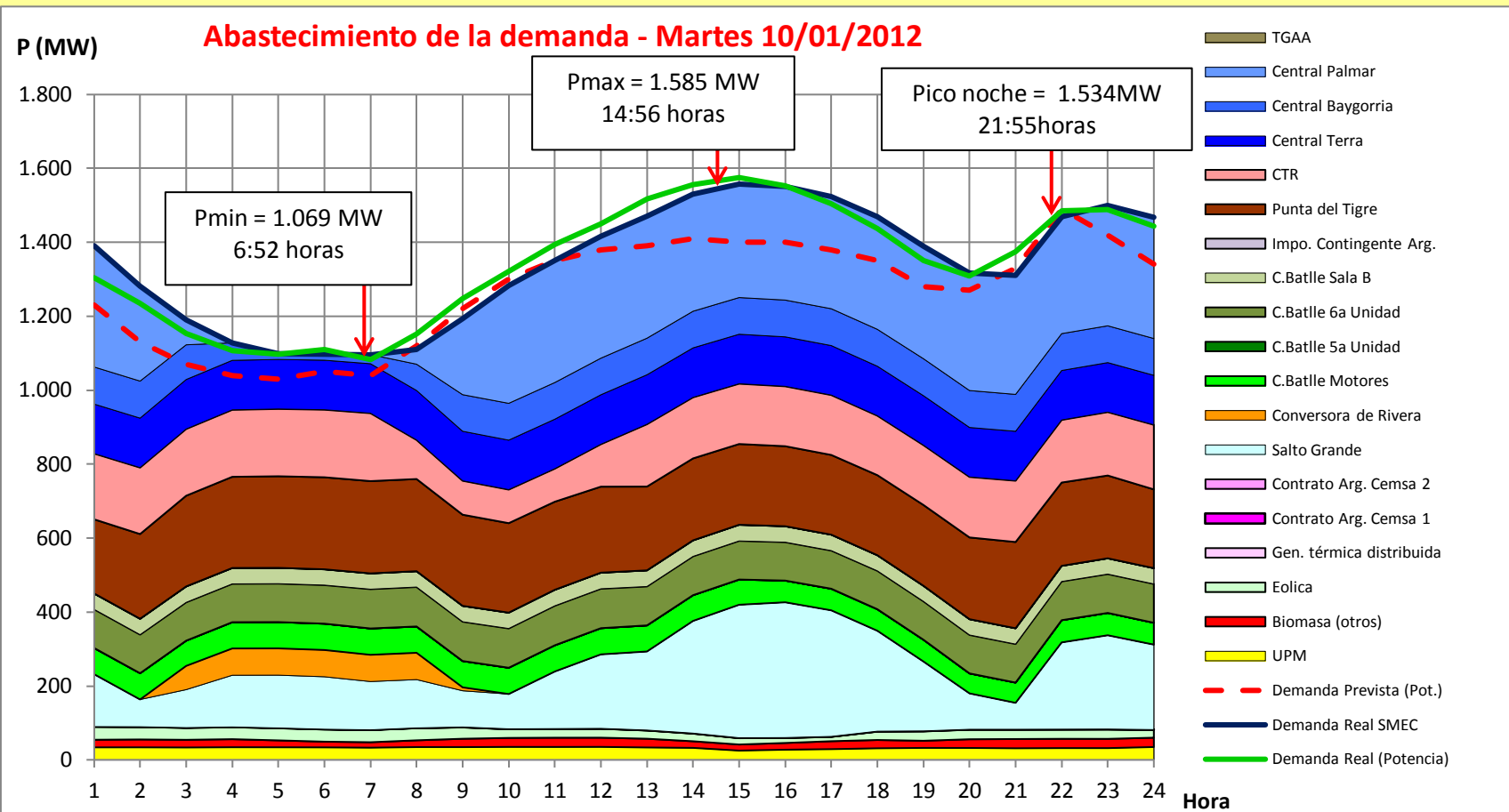
Generación Térmica (MWh)		10-ene
Central Battle		5.125
• Sala B		1.029
• 5a		0
• 6a		2.515
• Motores		1.581
Central La Tablada		3.746
Central P. del Tigre		5.525
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.212
C. Baygorria		2.060
C. Palmar		5.657
C. Salto Grande		4.478
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		435
• Rivera		435
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.951
TOTAL Generación (MWh)		32.190

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.190
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

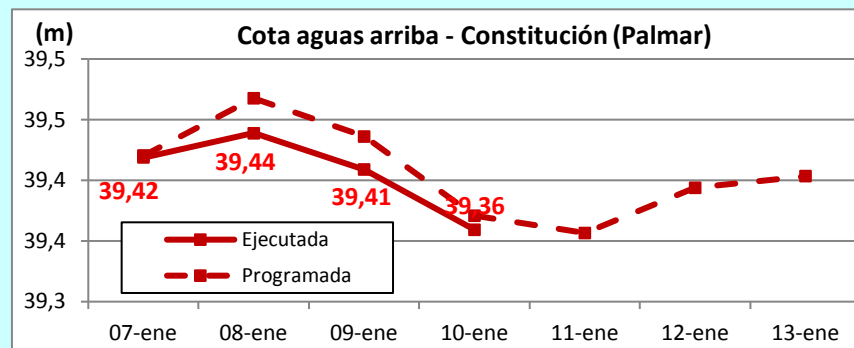
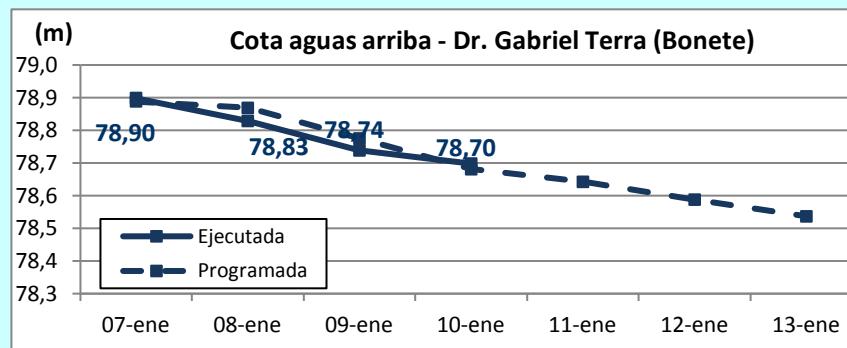
Demanda Programada (MWh) 30.420

Diferencia (MWh)	1.770
Ejecutada - Programada	5,82%



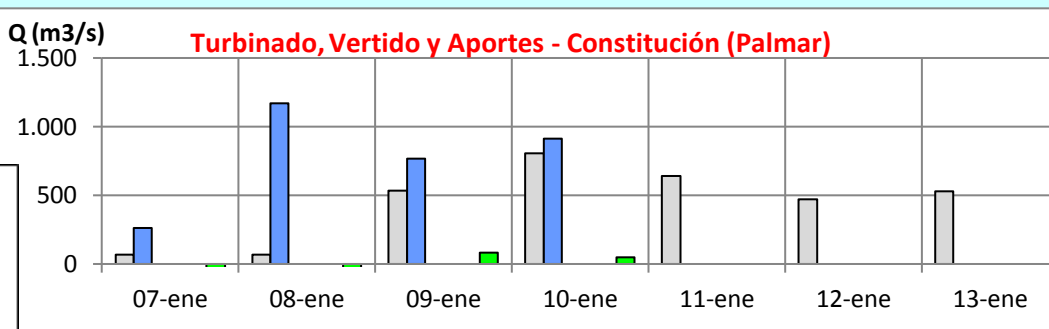
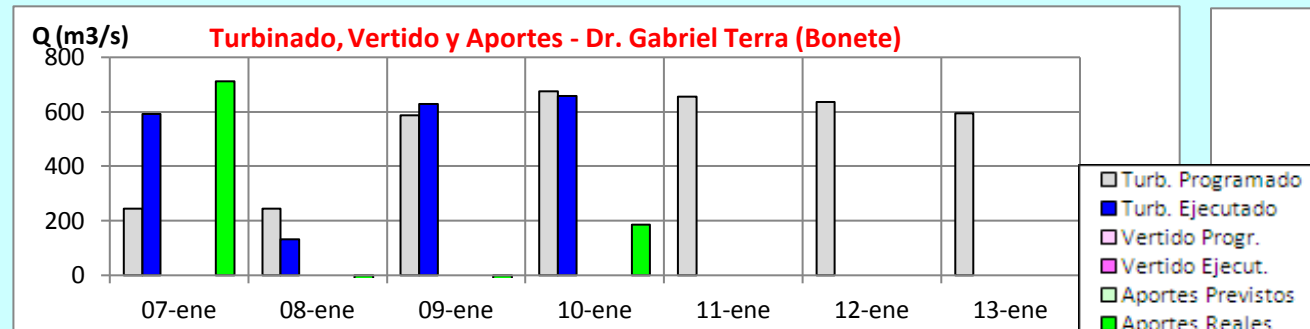
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

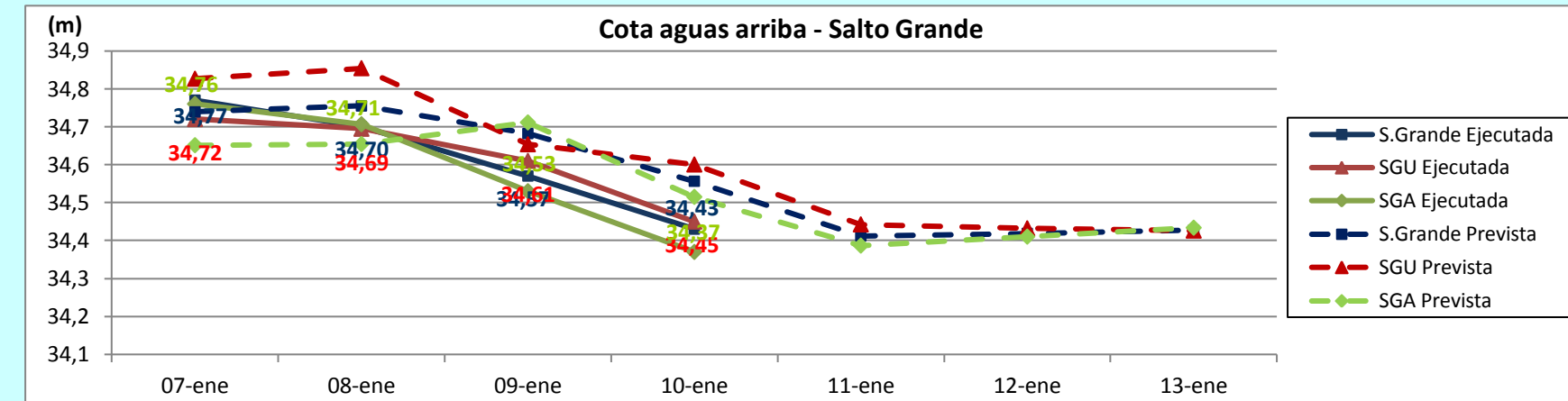


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,68	78,70
Baygorria	53,64	53,55
Palmar	39,37	39,36
SGU	34,60	34,45

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

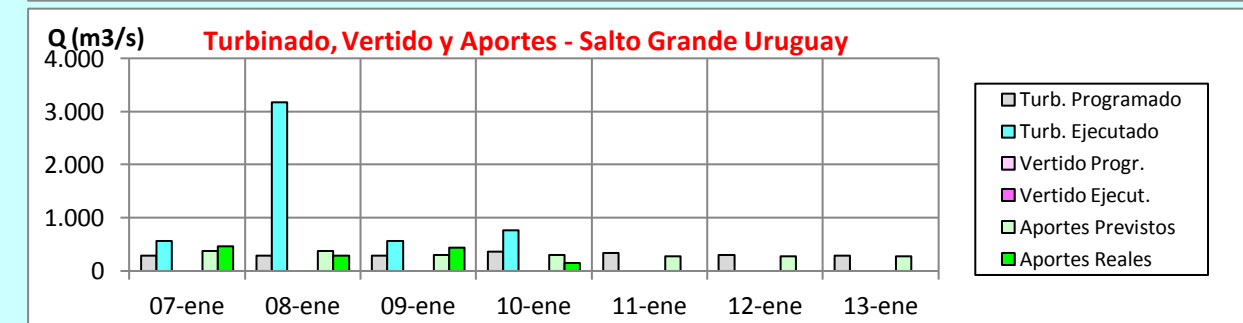


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	676	658
Terra	670	691
Baygorria	809	911
SGU	358	766

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	186
Terra	0	-60
Baygorria	0	48
SGU	300	144



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,45
Cota Vista Arg	34,37
Cota real	34,43
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	1.781

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 5,82% superior a la prevista debido a las altas temperaturas.
Se registró generación eólica, por 26,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53 MW medios, de los cuales: 33,1 MW de UPM; 5,4 MW de Bioener; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 4 MW de Liderdat; 10 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 435 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
La potencia máxima del día fue 1585 MW a las 14:56 superándose el pico de verano, también la energía neta del día fue 32.190 MWh superándose la máxima del verano

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