



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 6 de diciembre de 2011

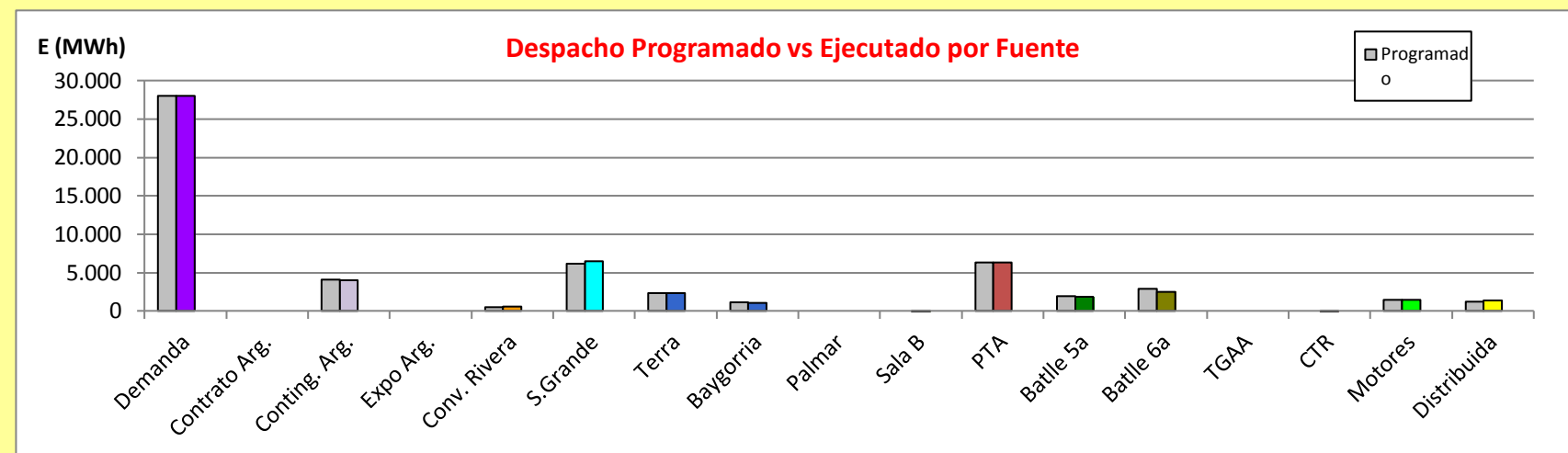
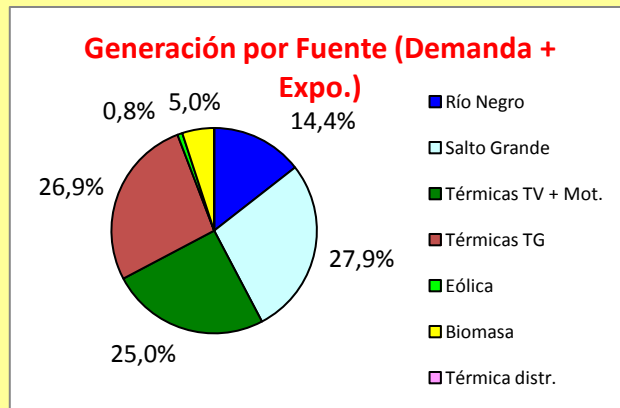
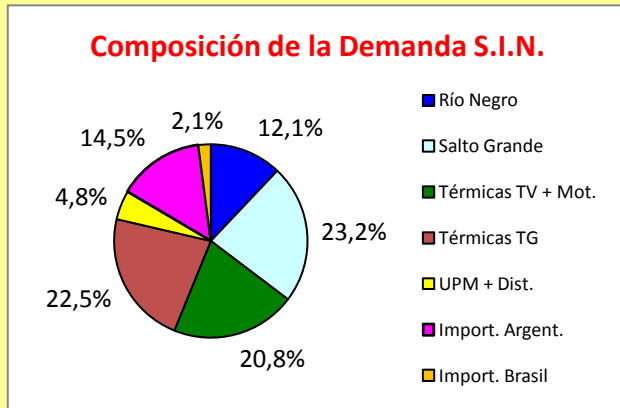
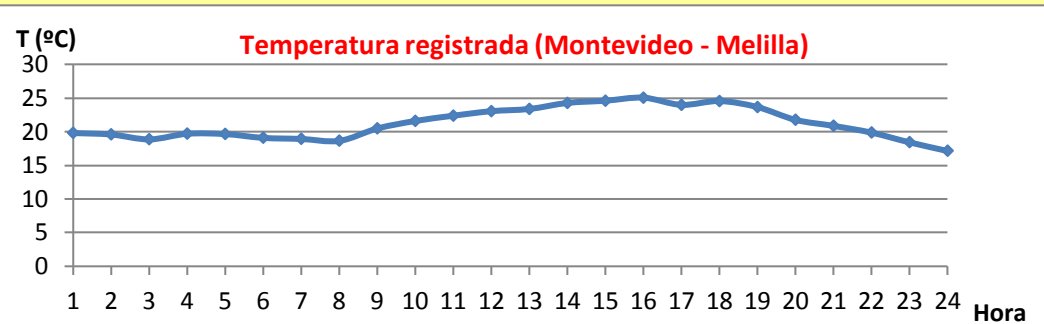
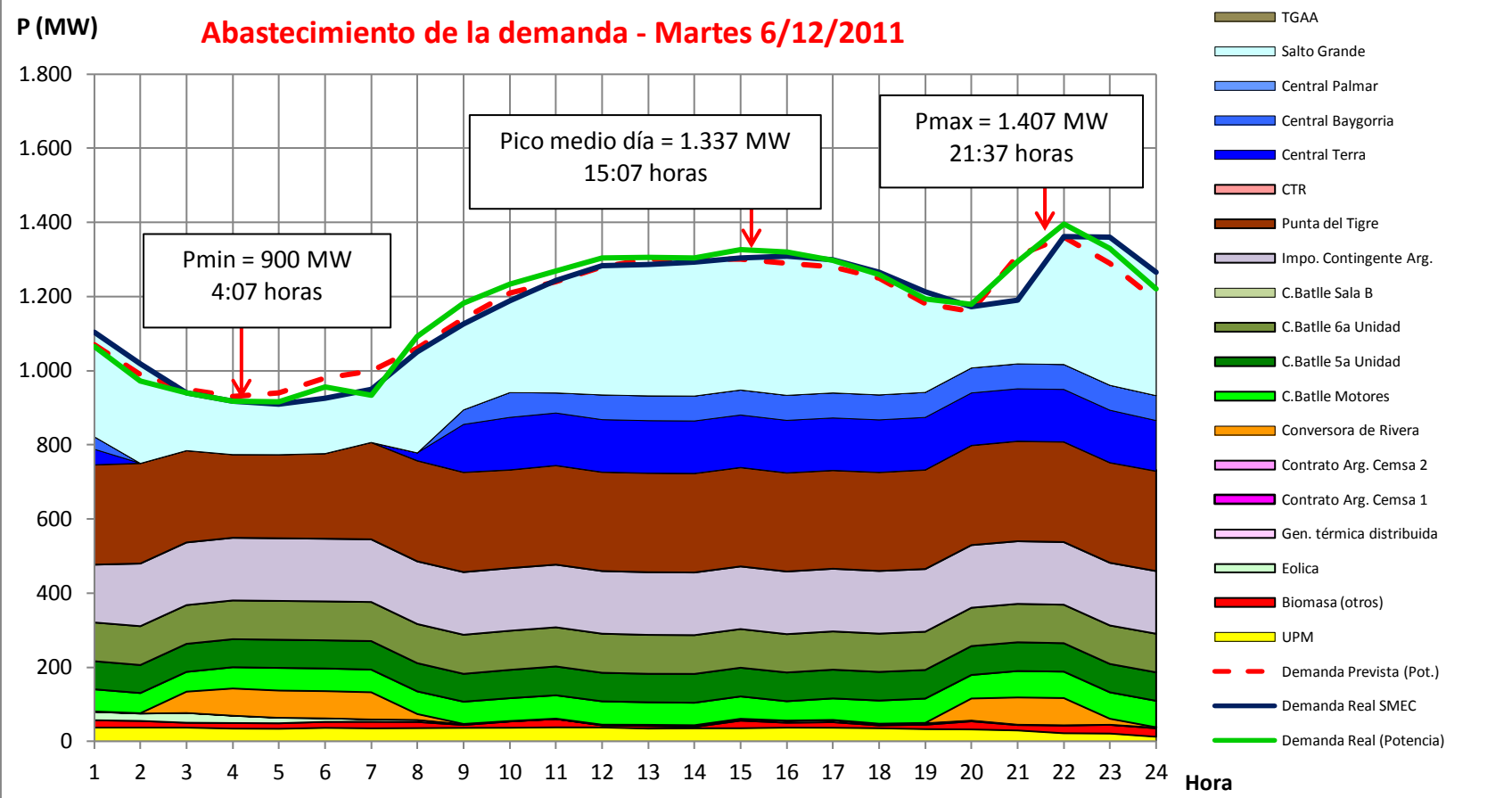
Generación Térmica (MWh)		06-dic
Central Battle		5.833
• Sala B		-4
• 5a		1.840
• 6a		2.510
• Motores		1.487
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		6.327
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.307
C. Baygorria		1.066
C. Palmar		0
C. Salto Grande		6.504
Importación (MWh)		Por País
Argentina		4.043
• Contrato		0
• Contingente		4043
Brasil		579
• Rivera		579
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.356
TOTAL Generación (MWh)		27.975

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.975
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

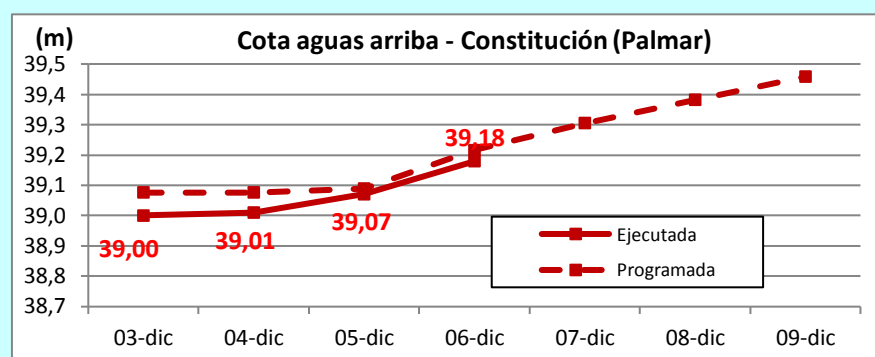
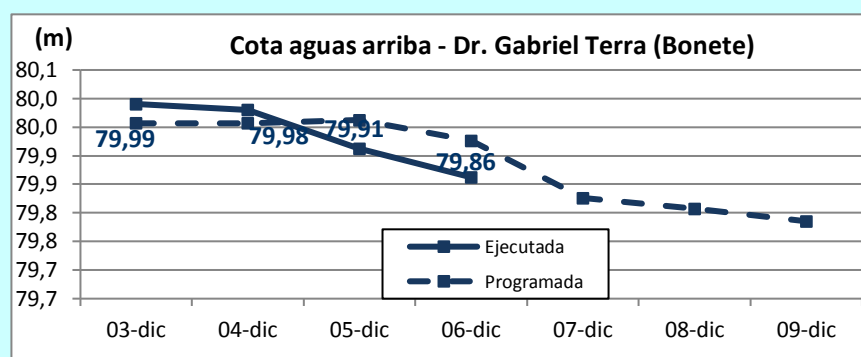
Demanda Programada (MWh) 28.000

Diferencia (MWh)	-25
Ejecutada - Programada	-0,09%



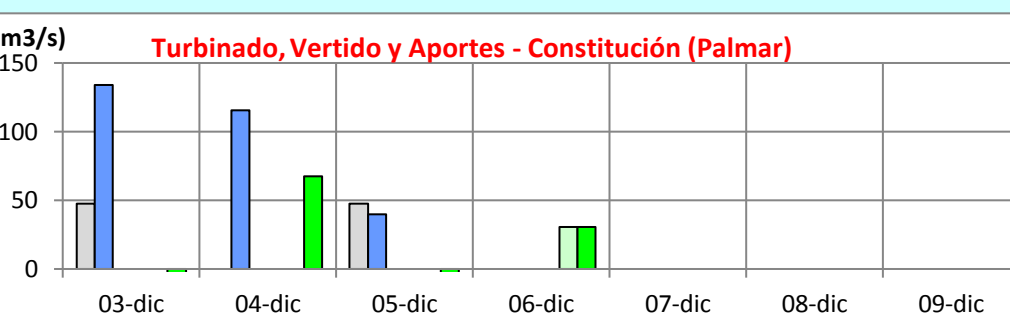
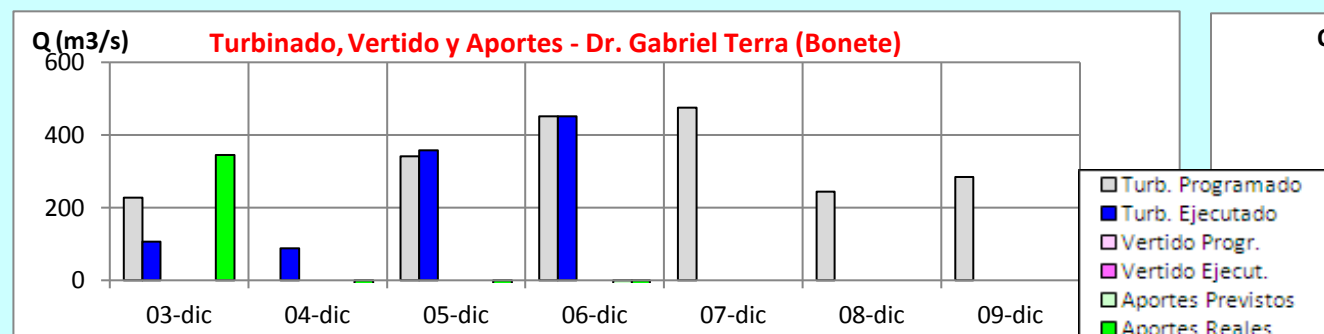
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

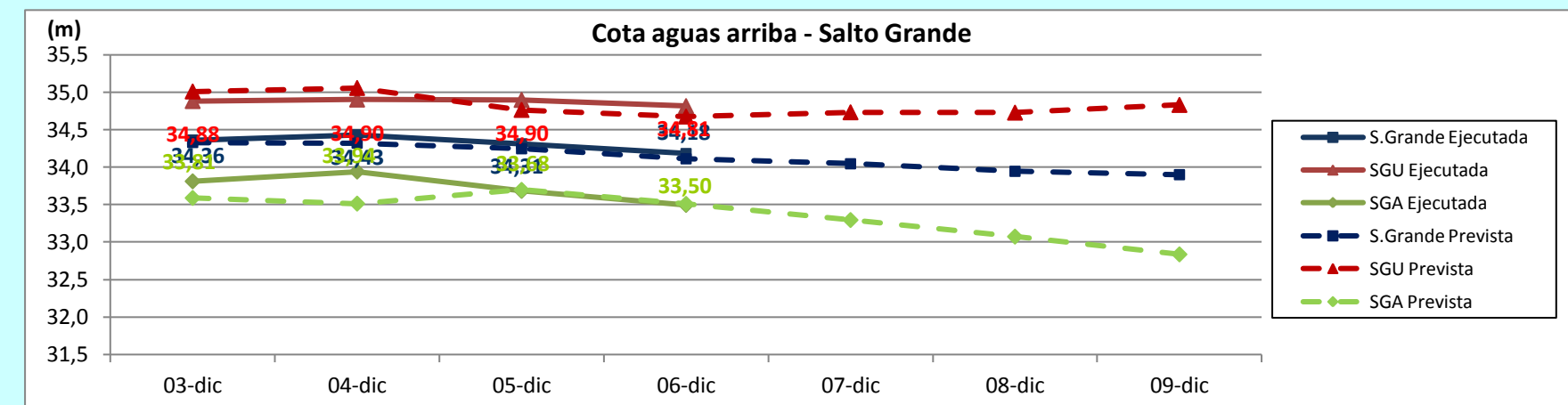


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,93	79,86
Baygorria	53,71	53,71
Palmar	39,22	39,18
SGU	34,67	34,81

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

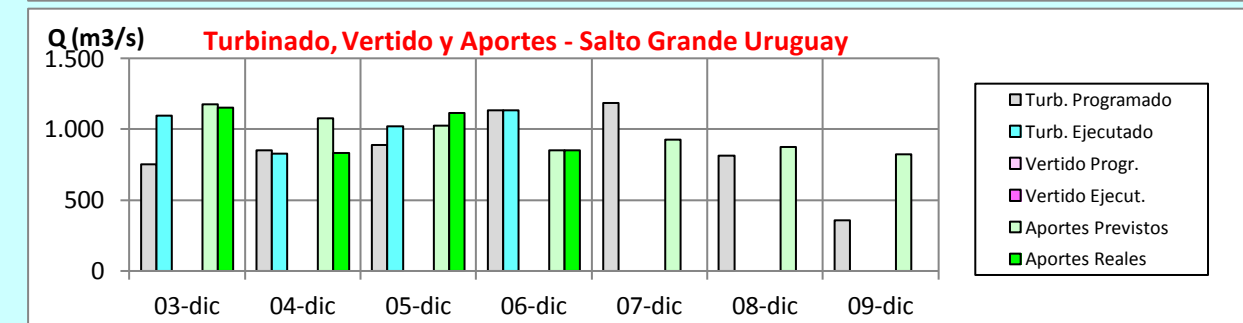


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	452	452
Baygorria	373	342
Palmar	0	0
SGU	1.133	1.133

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	-203	-203
Baygorria	-51	-51
Palmar	31	31
SGU	851	851



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,81
Cota Vista Arg	33,50
Cota real	34,18
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
26.111	

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 0,1 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,4 MW medios, de los cuales: 33,5 MW de UPM; 2,2 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 6,7 MW de Galofer S.A.; 6,9 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 579 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 4042 MWh de Argentina por contingente.

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