



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 31 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		31-ene
Central Battle		6.372
• Sala B		-4
• 5a		1.891
• 6a		2.698
• Motores		1.787
Central La Tablada		4.294
Central P. del Tigre		5.852
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.084
C. Baygorria		1.624
C. Palmar		5.002
C. Salto Grande		2.511
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.053
• Rivera		1.053
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.455
TOTAL Generación (MWh)		31.247

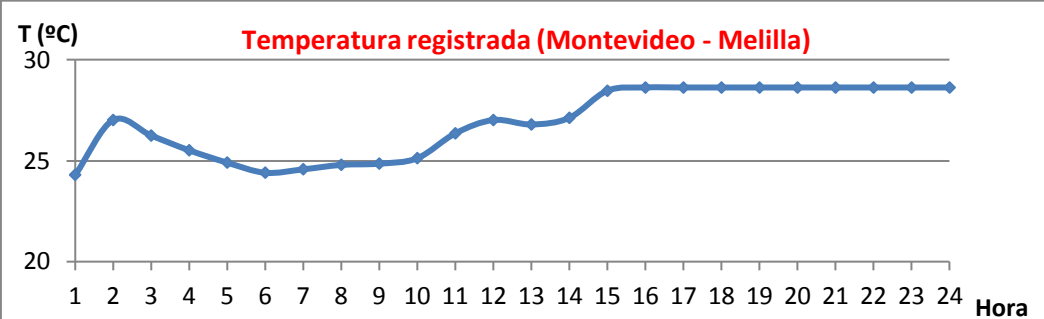
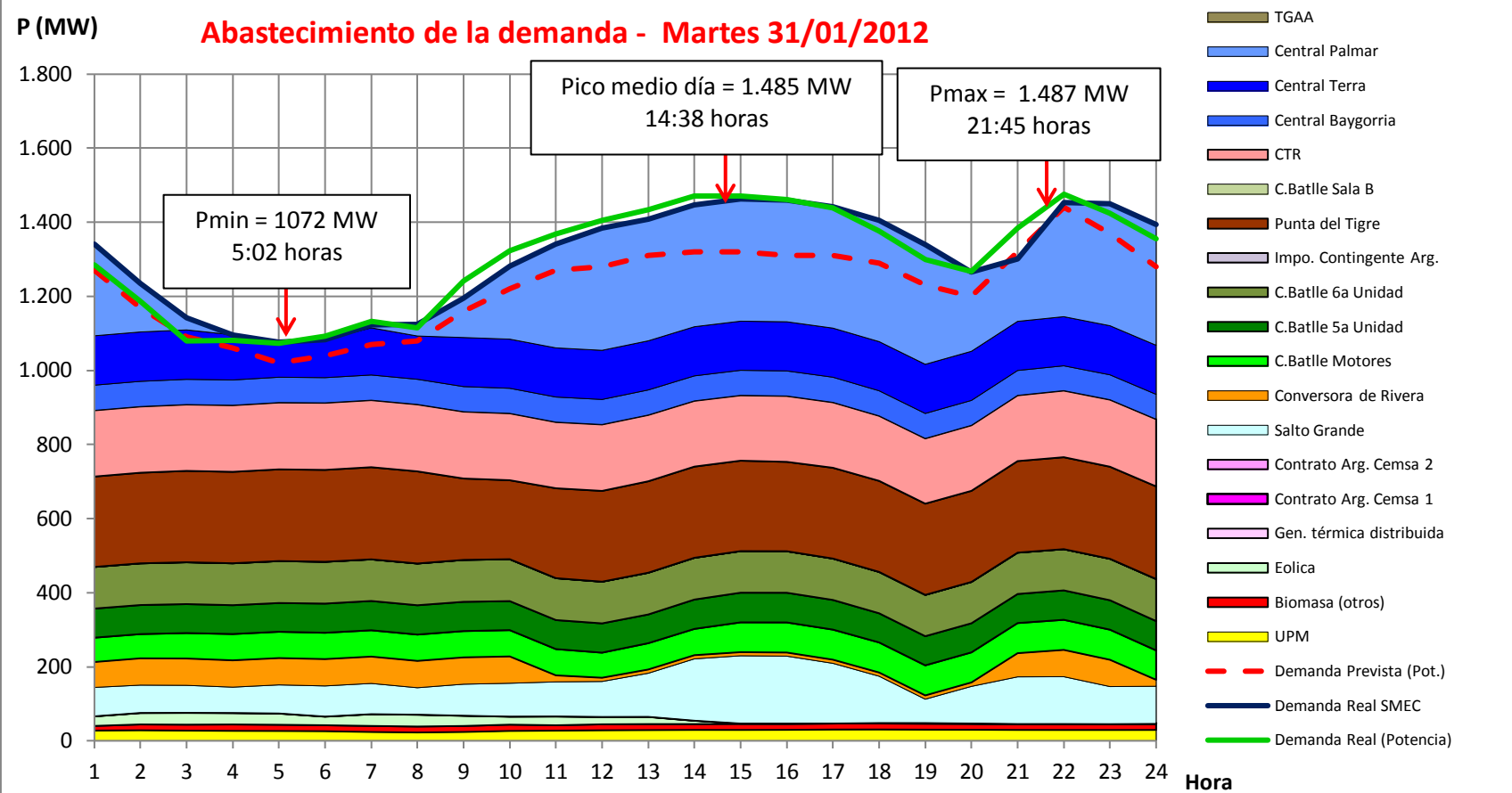
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.247
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

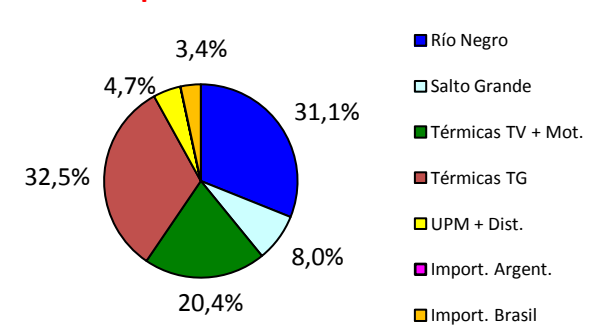
Demanda Programada (MWh) 29.430

Diferencia (MWh)	1.817
Ejecutada - Programada	6,17%

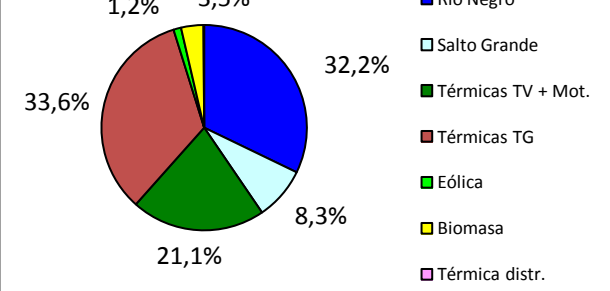
Abastecimiento de la demanda - Martes 31/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

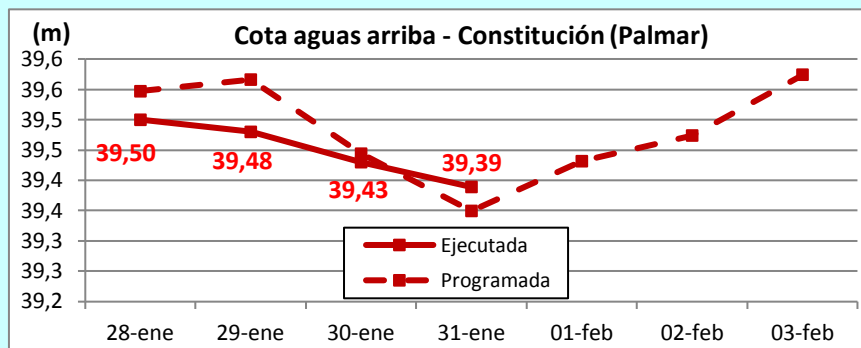
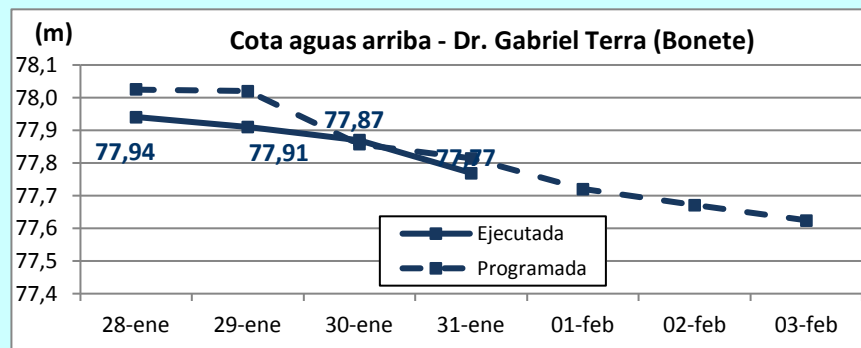


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

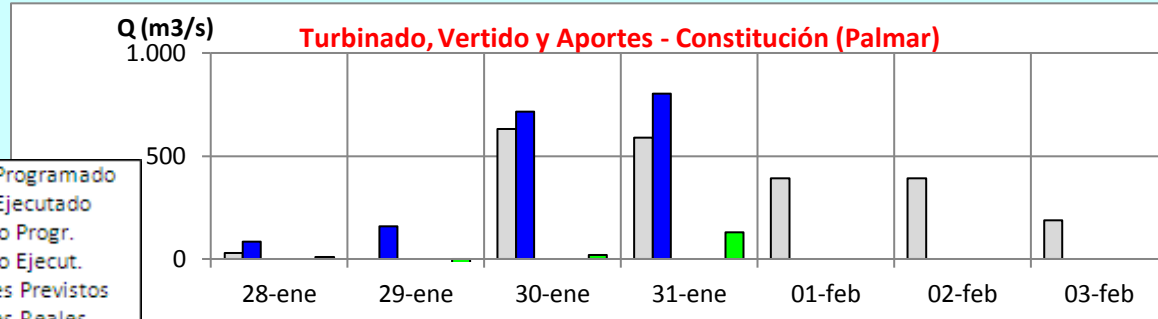
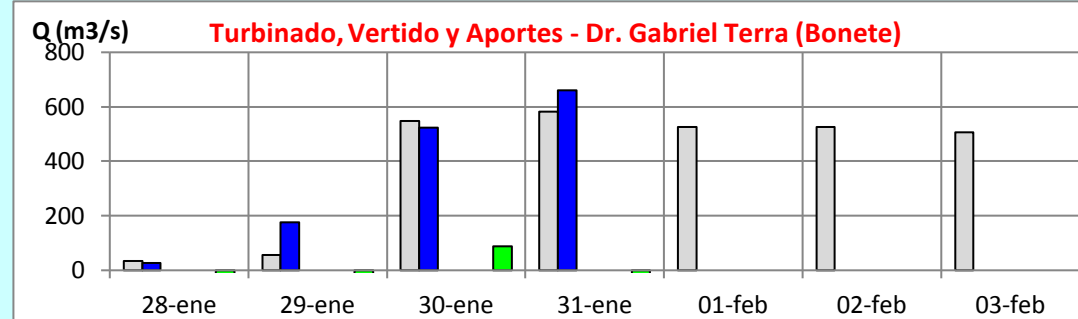
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



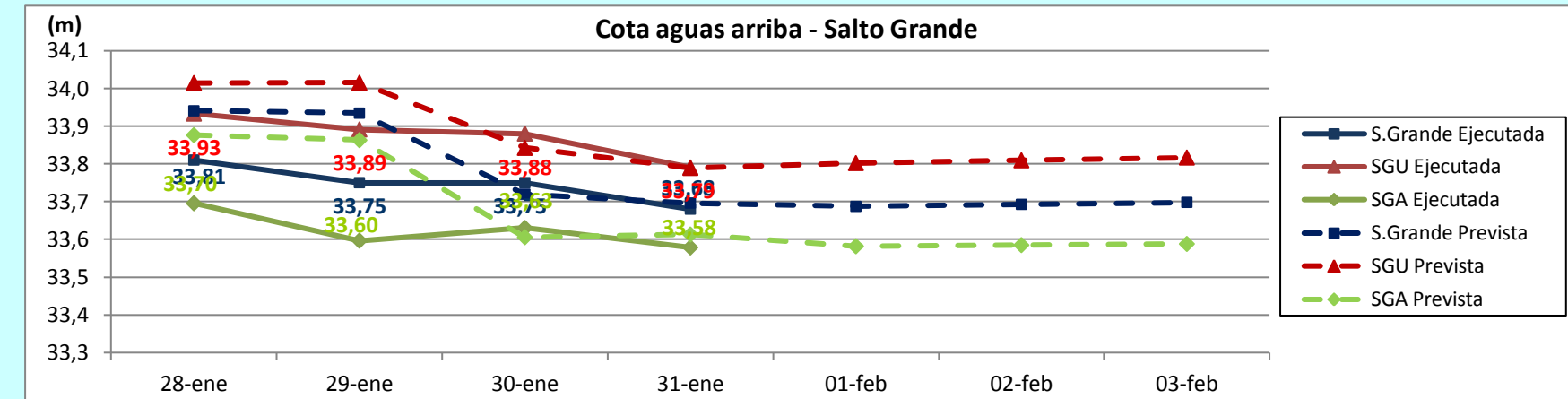
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	77,81	77,77
Baygorria	53,68	53,69
Palmar	39,35	39,39
SGU	33,79	33,79

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

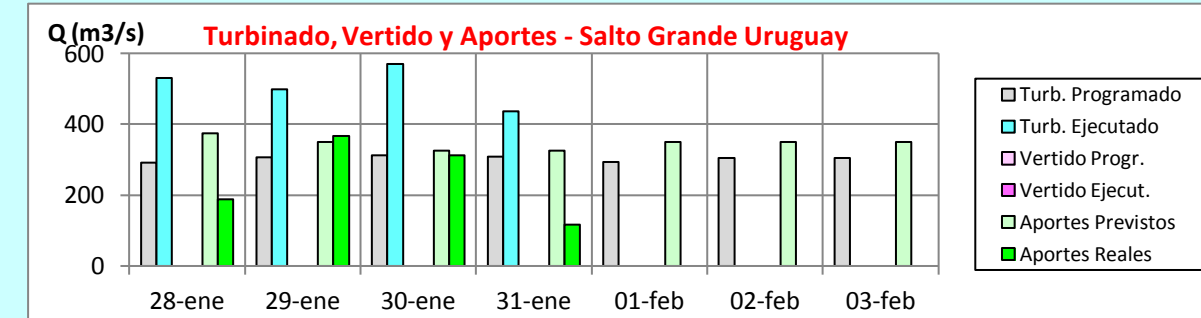


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	582	661
Baygorria	526	537
Palmar	590	804
SGU	308	436

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	-421
Baygorria	0	-65
Palmar	0	128
SGU	325	117



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,79
Cota Vista Arg	33,58
Cota real	33,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 4.150

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 0,21 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,8 MW medios, de los cuales: 28,3 MW de UPM; 1,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,7 MW de Liderdat; 11,2 MW de Galofer.
Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1053 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Las medidas de la unidad 2 de Punta del Tigre son a confirmar

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