

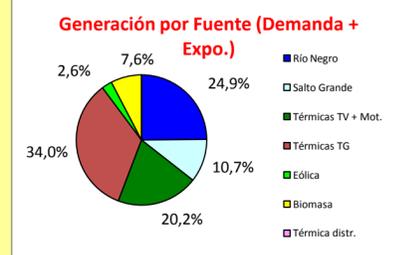
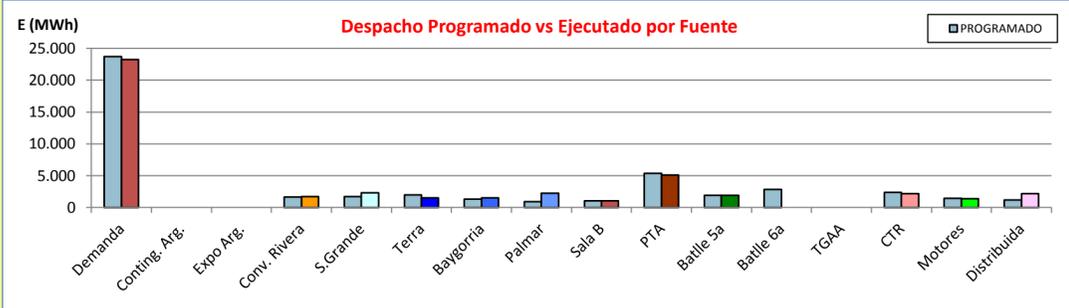
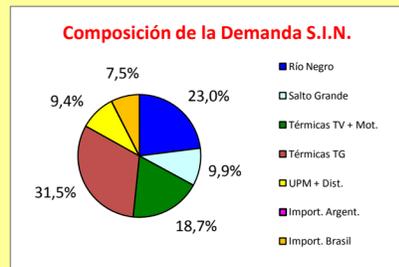
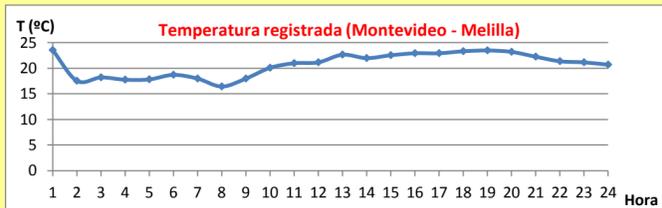
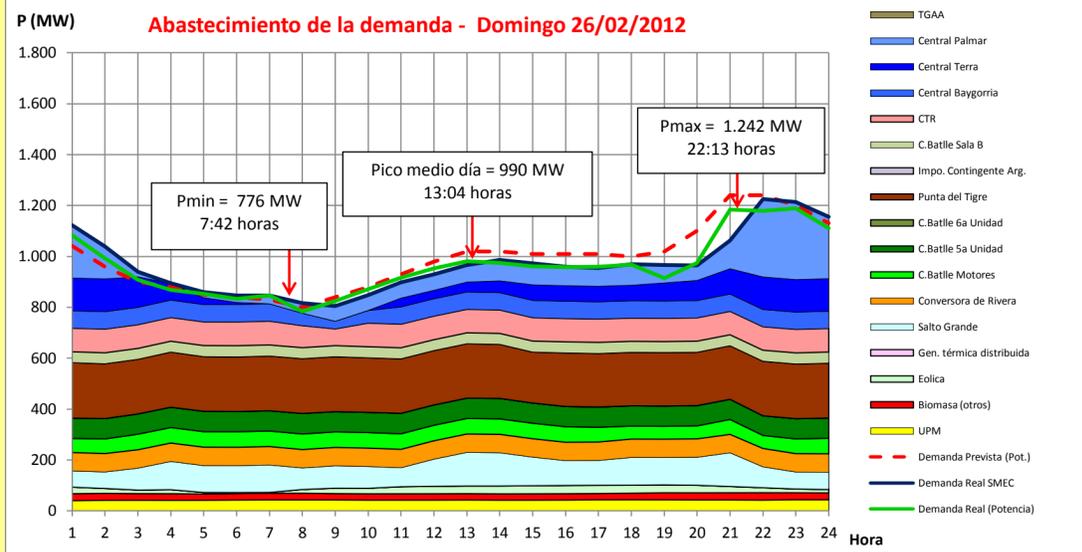


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

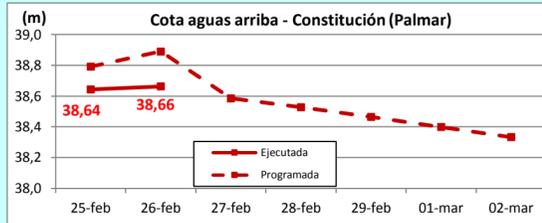
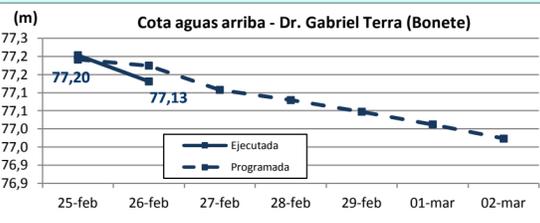
domingo 26 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh) 26-feb	
Central Battle	4.348
• Sala B	1.028
• 5a	1.911
• 6a	0
• Motores	1.409
Central La Tablada	2.187
Central P. del Tigre	5.125
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.516
C. Baygorria	1.553
C. Palmar	2.275
C. Salto Grande	2.305
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rivera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.190
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>23.236</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>23.236</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>23.730</b>
<b>Diferencia (MWh)</b>	<b>-494</b>
<b>Ejecutada - Programada</b>	<b>-2,08%</b>



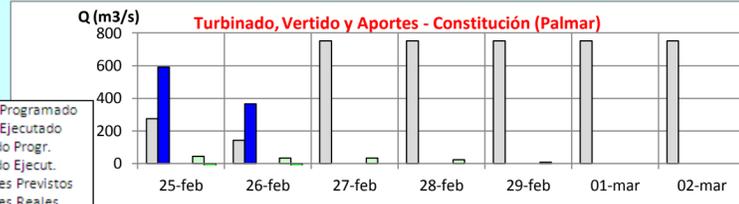
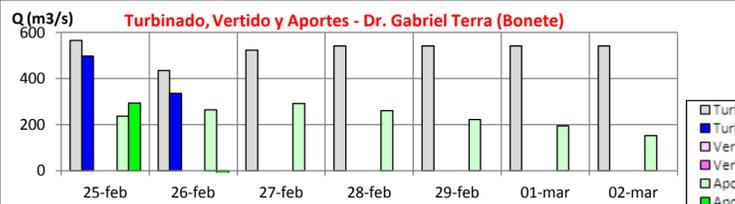
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

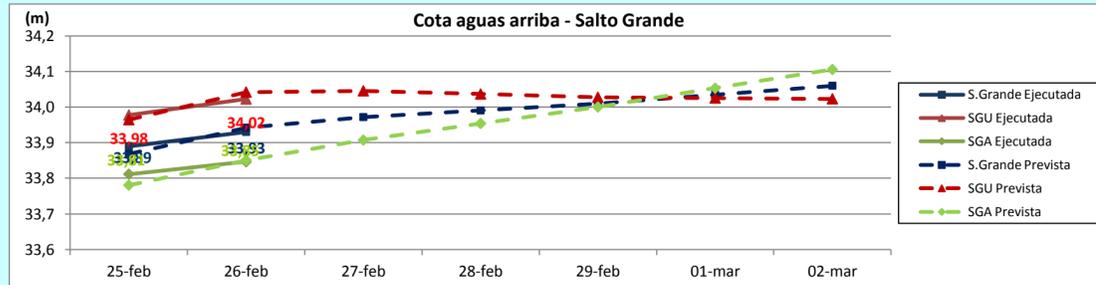


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,17	77,13
Baygorria	54,02	53,85
Palmar	38,89	38,66
SGU	34,04	34,02

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

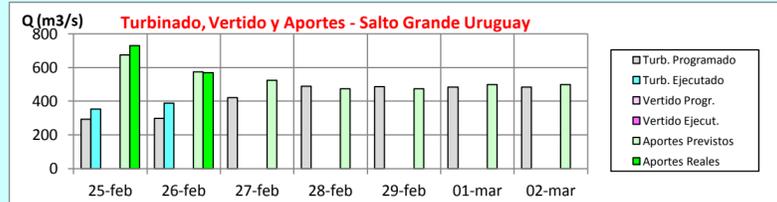


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	435	505
Baygorria	437	365
Palmar	143	389
SGU	298	335

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	264	-374
Baygorria	0	-14
Palmar	34	-74
SGU	575	570



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,02
Cota Vista Arg	33,85
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 1.146

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 2,08 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 22,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,6 MW medios, de los cuales: 42,3 MW de UPM; 3,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,8 MW de Galofer; 7,7 MW de Bioener; 4,2 MW de Fenirol.  
 Se importaron 1737 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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