

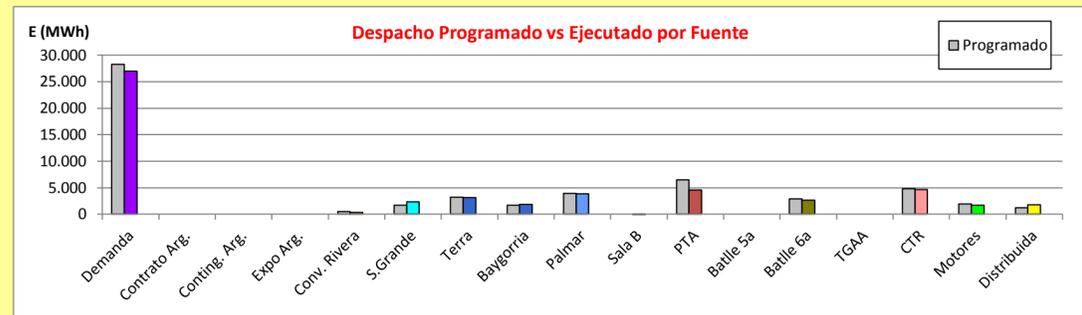
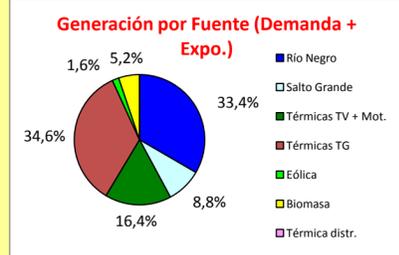
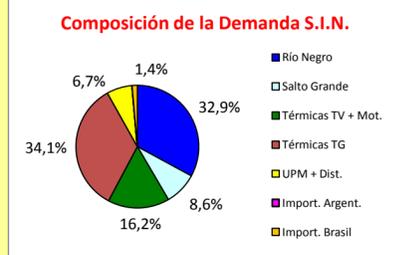
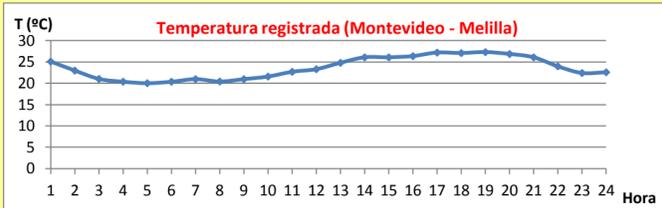
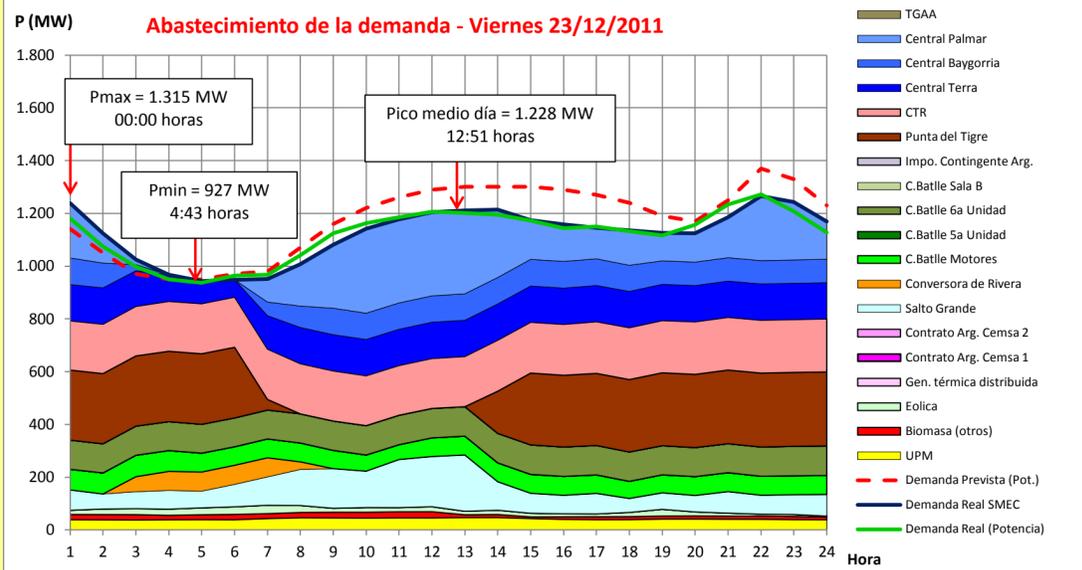


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

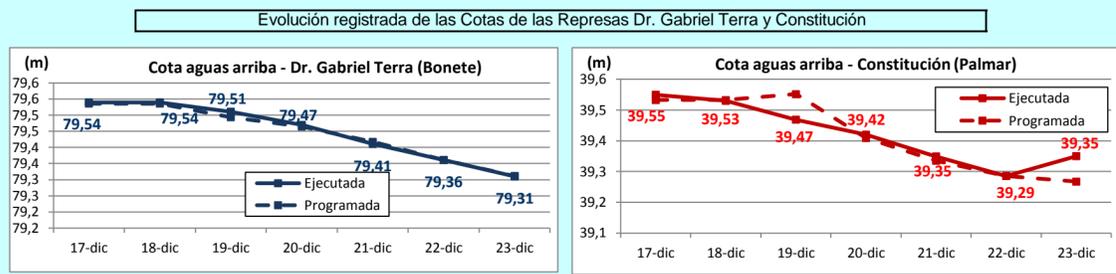
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 23 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		23-dic
Central Battle		4.369
• Sala B		-3
• 5a		0
• 6a		2.664
• Motores		1.708
Central La Tablada		4.632
Central P. del Tigre		4.566
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.124
C. Baygorria		1.883
C. Palmar		3.866
C. Salto Grande		2.332
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		375
• Rivera		375
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.811
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.957</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>		<b>26.957</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
<b>Demanda Programada (MWh)</b>		<b>28.250</b>
Diferencia (MWh)		-1.293
Ejecutada - Programada		-4,58%

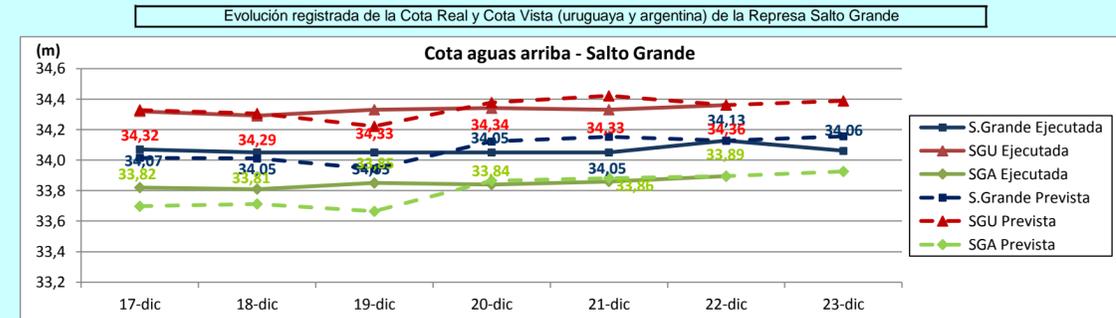
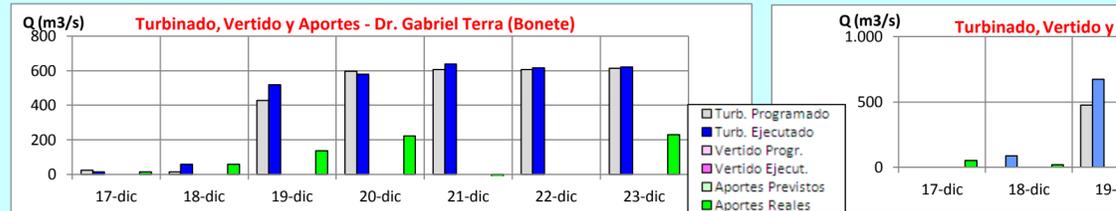


## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,31	79,31
Baygorria	53,77	53,56
Palmar	39,27	39,35
SGU	34,39	0,00

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	613	622
Baygorria	604	625
Palmar	634	608
SGU	299	0

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	229
Baygorria	0	569
Palmar	0	772
SGU	450	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	34,06
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) NO DISP.

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 4,6% superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 18,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,6 MW medios, de los cuales: 41,5 MW de UPM; 2,3 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 4,8 MW de Galofer S.A.; 9 MW de Bioener S.A..  
 No hubo generación térmica distribuida  
 Se importaron 374 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.  
 Por demanda interna alta en Argentina no se dispuso de energía por contingente de dicho país.

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