

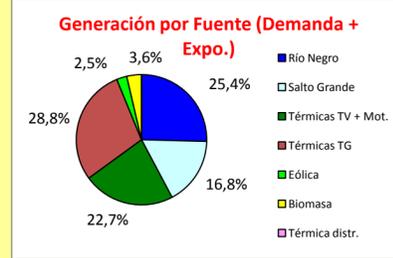
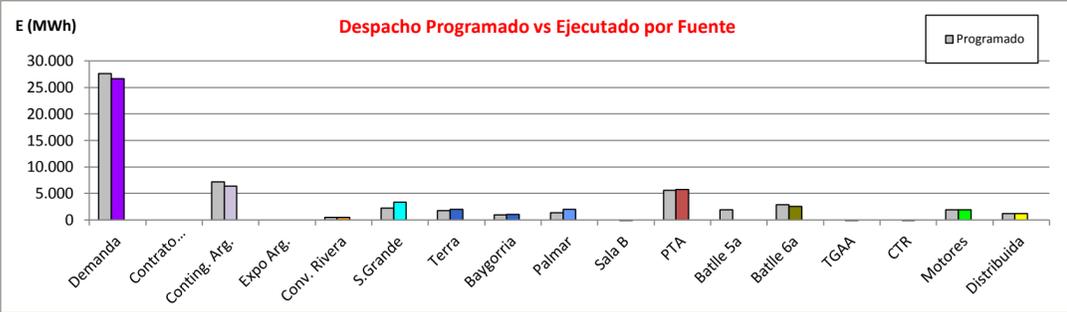
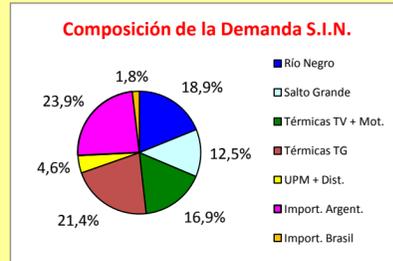
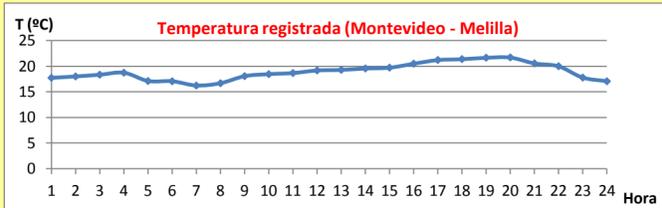
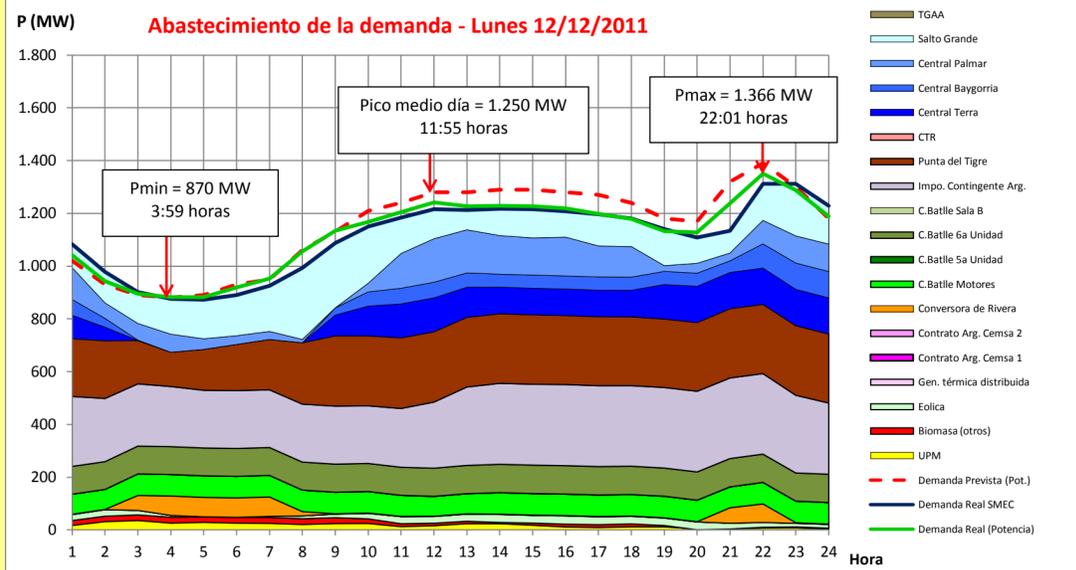


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

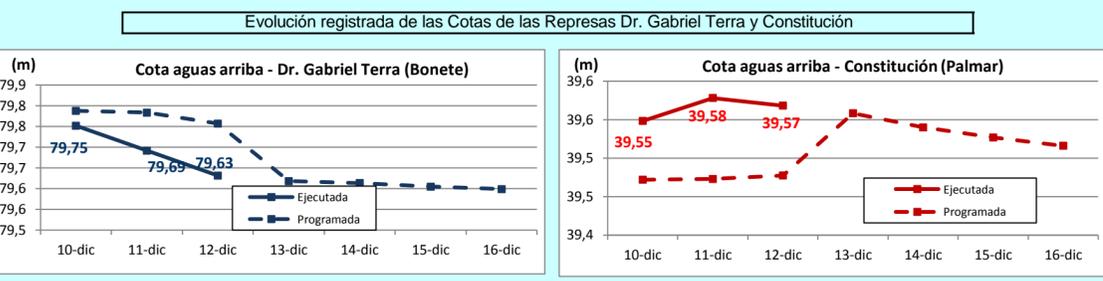
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 12 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.492
• Sala B	-2
• 5a	0
• 6a	2.562
• Motores	1.932
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	5.742
Central Maldonado	-1
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.020
C. Baygorria	1.030
C. Palmar	1.973
C. Salto Grande	3.326
Importación (MWh) Por País	
Argentina	6.374
• Contrato	0
• Contingente	6374
Brasil	488
• Rivera	488
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.220
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>26.624</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>26.624</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>27.600</b>
Diferencia (MWh)	-976
Ejecutada - Programada	-3,54%



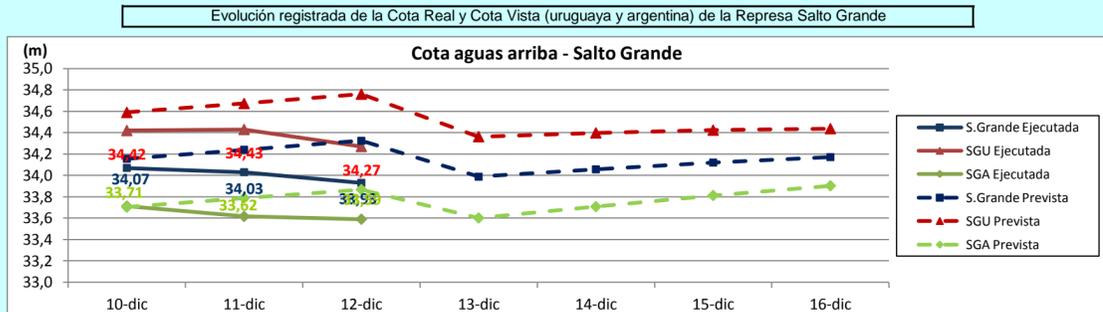
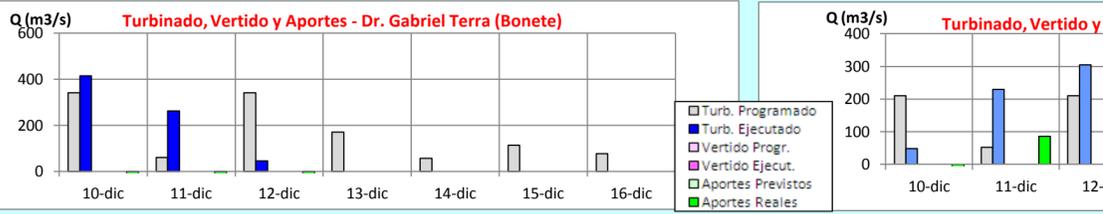
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,76	79,76	79,63
Baygorria	53,76	53,76	53,63
Palmar	39,48	39,48	39,57
SGU	34,76	34,76	34,27

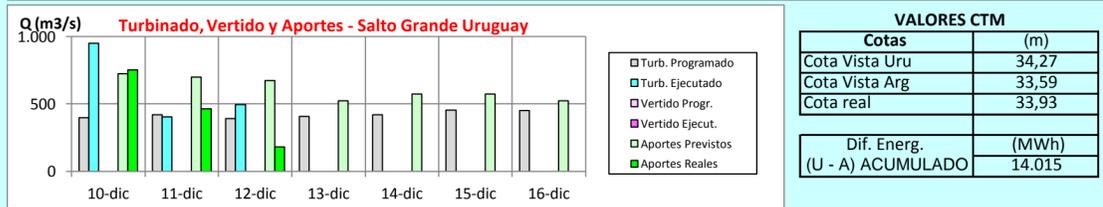
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Represa	TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	342	342	46
Baygorria	333	333	337
Palmar	211	211	304
SGU	390	390	496

Represa	APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	0	-724
Baygorria	0	0	280
Palmar	0	0	-68
SGU	675	675	183



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,27
Cota Vista Arg	33,59
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 14.015

Represa	VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	0	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 3,5% inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 21 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,4 MW medios, de los cuales: 17,6 MW de UPM; 8,1 MW de Bioener; 1,7 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 3,9 MW de Galofer S.A.  
 No hubo generación térmica distribuida  
 Se importaron 488 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 6374 MWh de Argentina por contingente.

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