



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

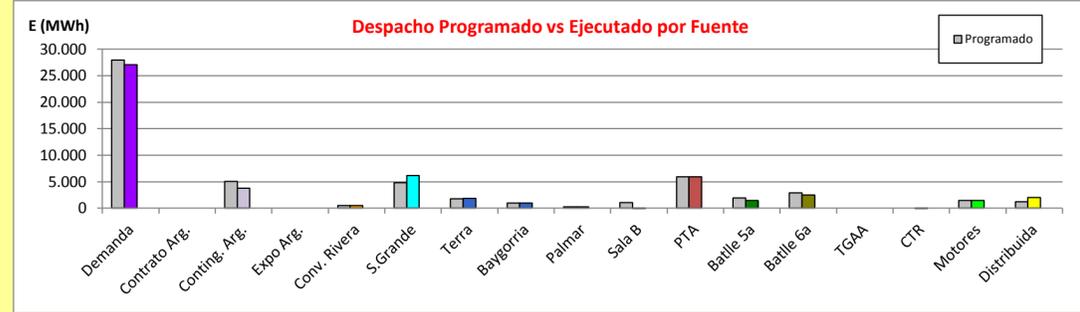
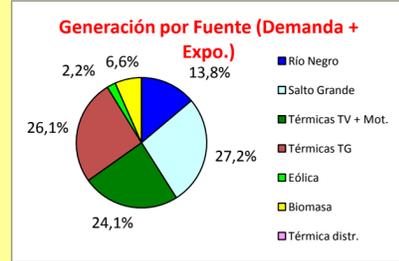
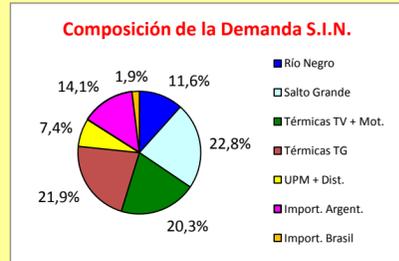
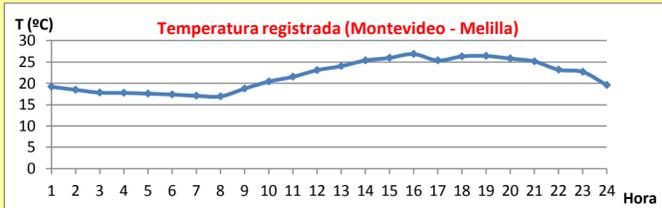
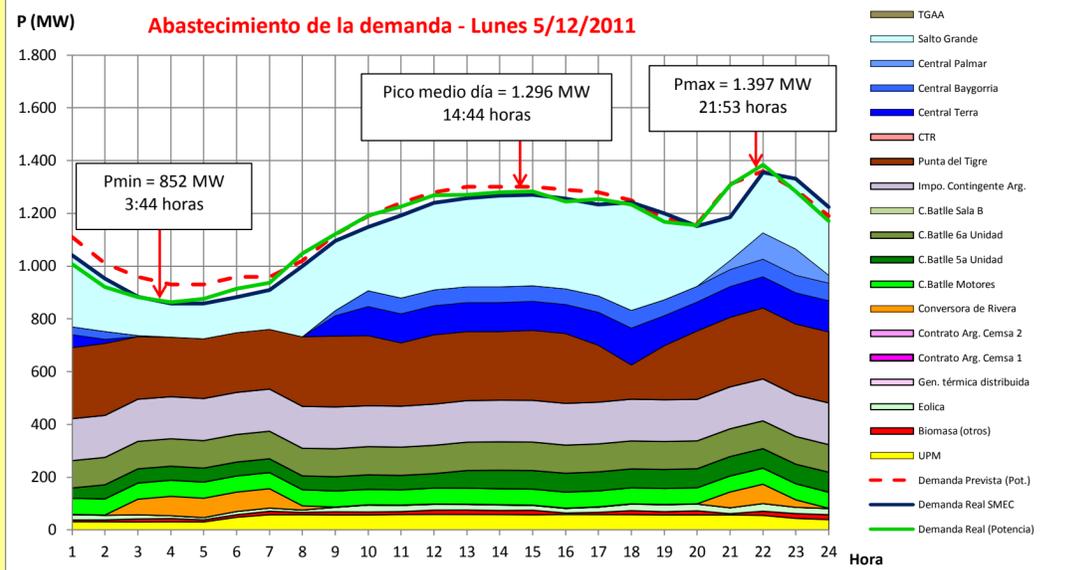
Lunes 5 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh) 05-dic	
Central Battle	5.484
• Sala B	-4
• 5a	1.491
• 6a	2.540
• Motores	1.457
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	5.964
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.868
C. Baygorria	1.012
C. Palmar	263
C. Salto Grande	6.172
Importación (MWh) Por País	
Argentina	3.800
• Contrato	0
• Contingente	3800
Brasil	521
• Rivera	521
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.989
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>27.029</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.029**  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

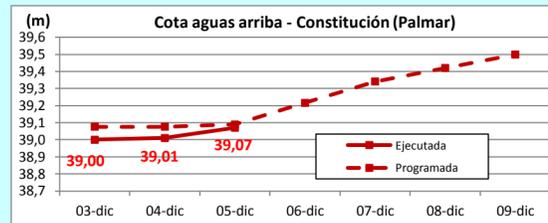
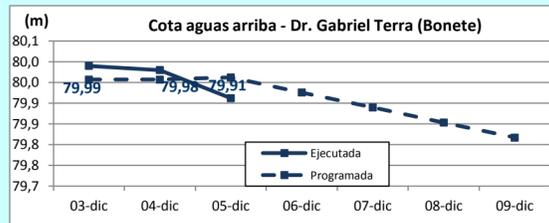
**Demanda Programada (MWh) 27.920**

**Diferencia (MWh) -891**  
**Ejecutada - Programada -3,19%**



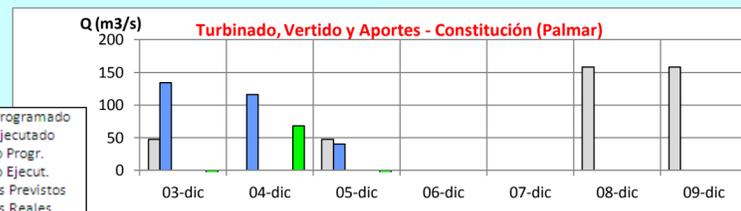
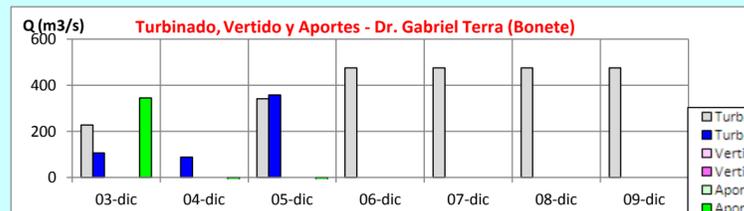
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

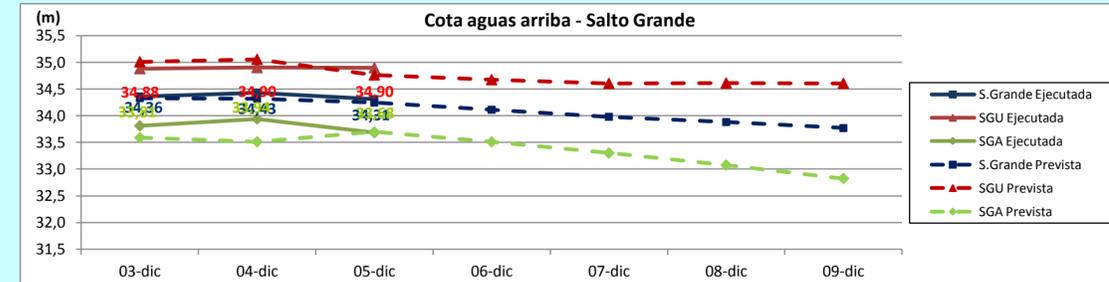


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,96	79,91
Baygorria	53,68	53,66
Palmar	39,09	39,07
SGU	34,76	34,90

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

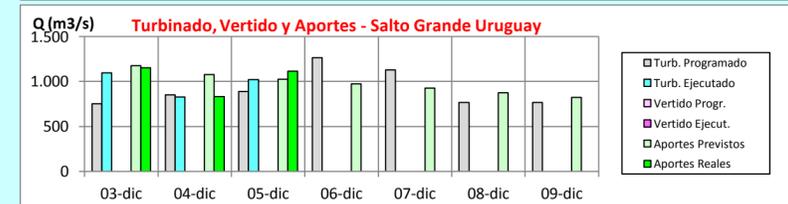


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	342	358
Terra	333	328
Palmar	47	40
SGU	891	1.019

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	-563
Terra	0	-49
Palmar	0	-86
SGU	1.025	1.115



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,90
Cota Vista Arg	33,68
Cota real	34,31
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	24.589

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 3,19 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 20,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,8 MW medios, de los cuales: 4 MW de Bioener; 50,2 MW de UPM; 1,4 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 8,2 MW de Galofer S.A.  
No hubo generación térmica distribuida  
Se importaron 521 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 3800 MWh de Argentina por contingente.

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