



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 4 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)		04-feb
Central Battle		6.467
• Sala B		-4
• 5a		1.886
• 6a		2.646
• Motores		1.938
Central La Tablada		2.148
Central P. del Tigre		5.713
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.752
C. Baygorria		1.619
C. Palmar		5.069
C. Salto Grande		2.535
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.374
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.182</b>

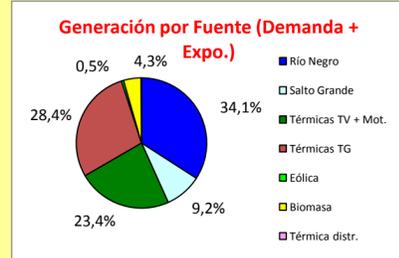
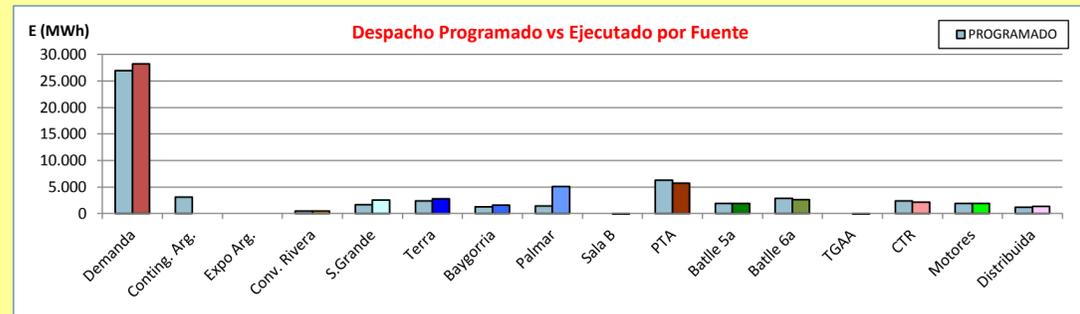
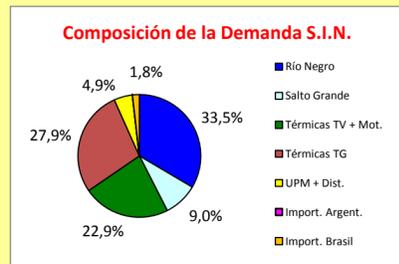
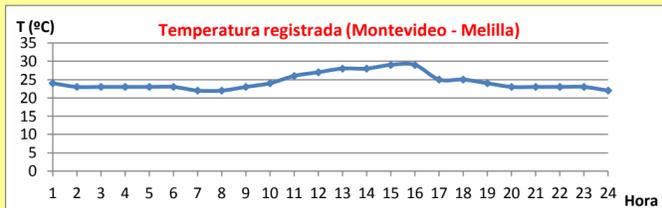
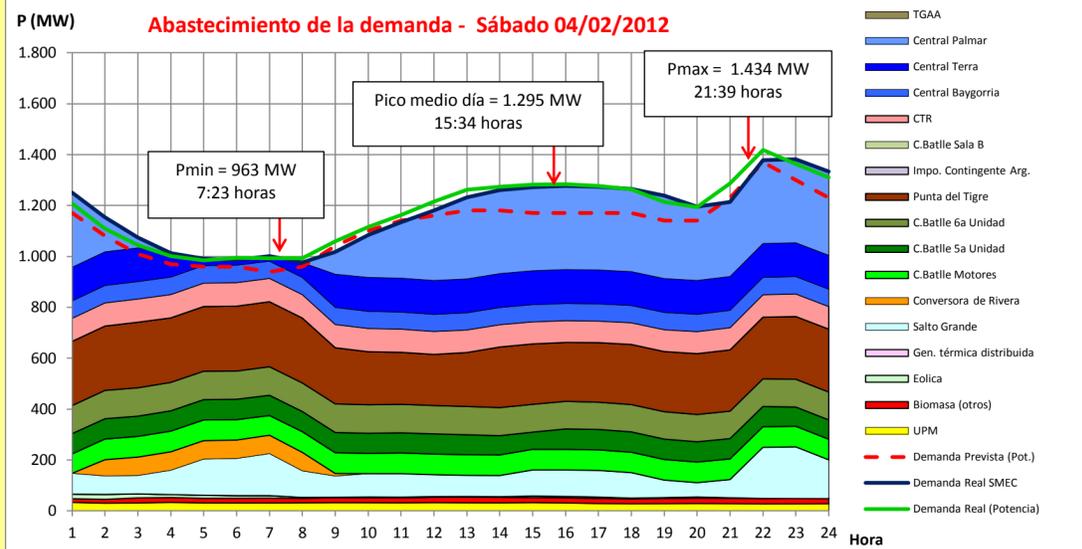
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>28.182</b>
----------------------------------	---------------

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

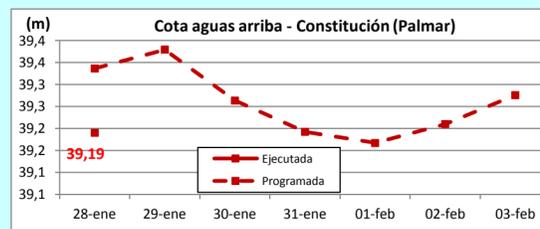
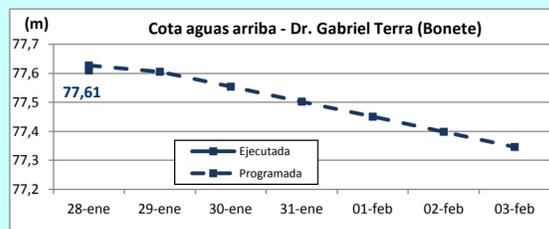
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>26.940</b>
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	1.242
Ejecutada - Programada	4,61%



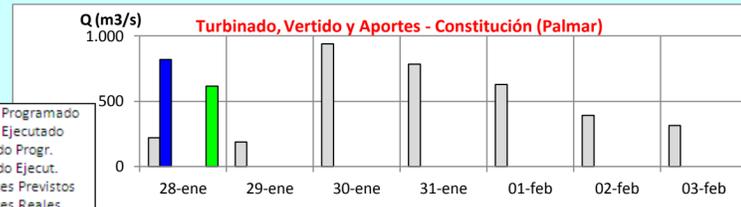
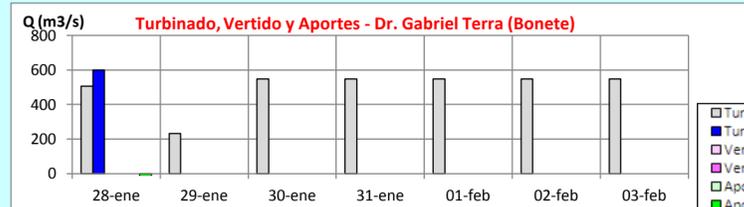
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

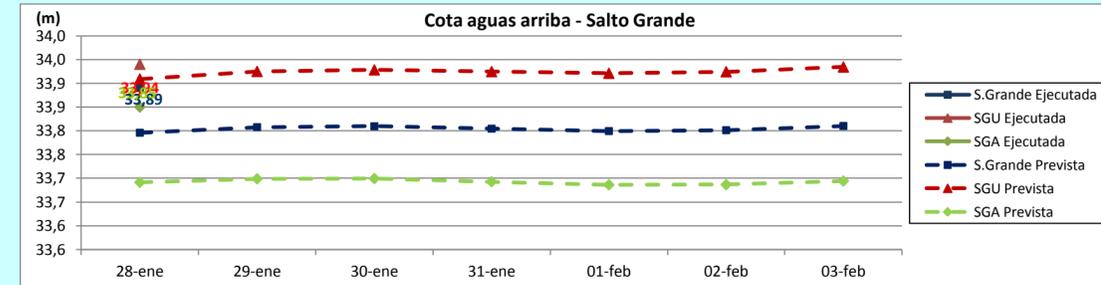


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,63	77,63	77,61
Baygorria	53,89	53,89	53,90
Palmar	39,34	39,34	39,19
SGU	33,91	33,91	33,94

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

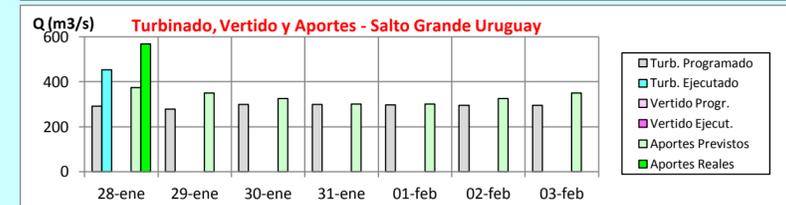


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	505	505	522
Baygorria	429	429	819
Palmar	221	221	453
SGU	292	292	599

Represa	APORTES (m3/s)	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	0	-409
Baygorria	0	0	580
Palmar	0	0	617
SGU	375	375	568



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,94
Cota Vista Arg	33,85
Cota real	33,89
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	1.874

Represa	VERTIDO (m3/s)	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 4,6% superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 6,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50,3 MW medios, de los cuales: 30 MW de UPM; 1,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,4 MW de Liderdat; 10,4 MW de Galofer; 4,6 MW de Bioener.  
 Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)  
 Se importaron 508 MWh de Brasil a través de la convertora 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