



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 12 de febrero de 2012

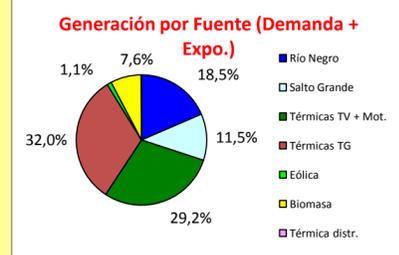
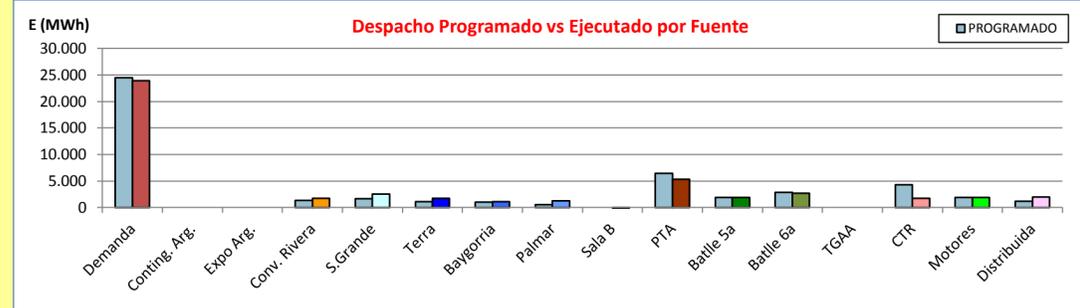
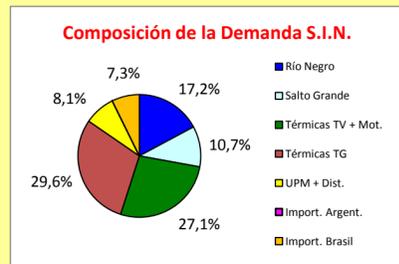
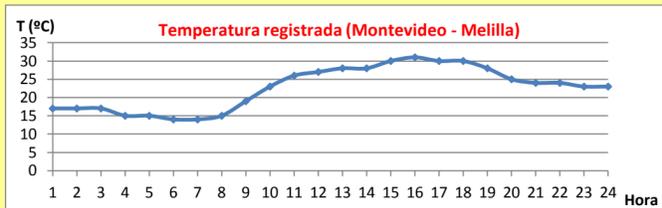
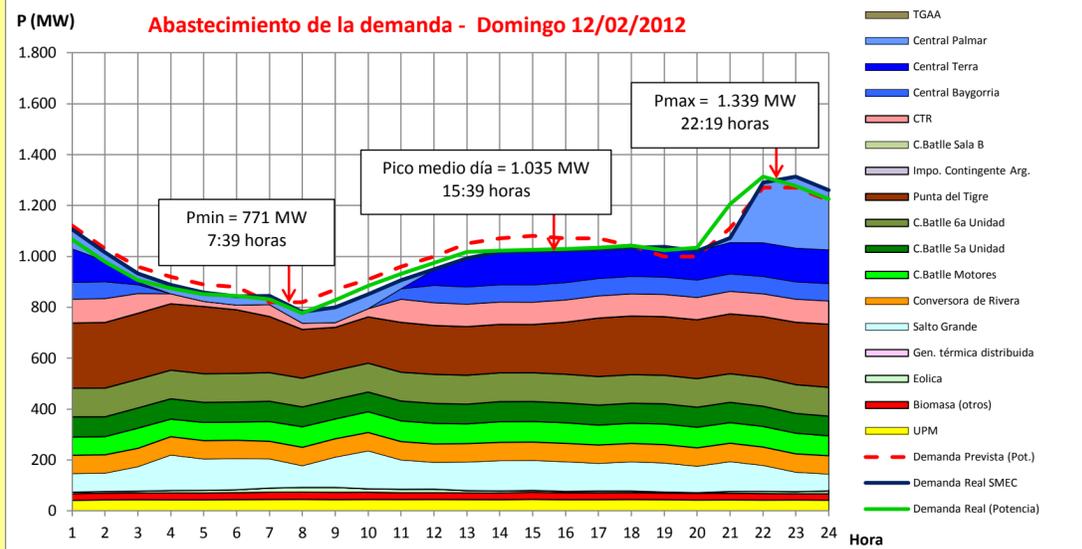
Generación Térmica (MWh)		12-feb
Central Battle		6.469
• Sala B		-4
• 5a		1.881
• 6a		2.712
• Motores		1.880
Central La Tablada		1.713
Central P. del Tigre		5.367
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.773
C. Baygorria		1.083
C. Palmar		1.245
C. Salto Grande		2.553
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.945
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>23.882</b>

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

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 23.882  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

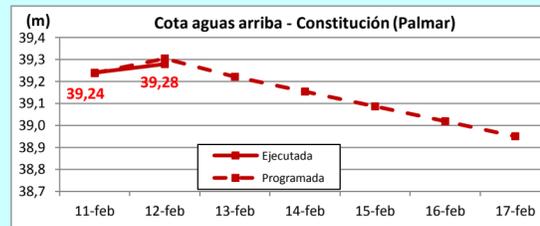
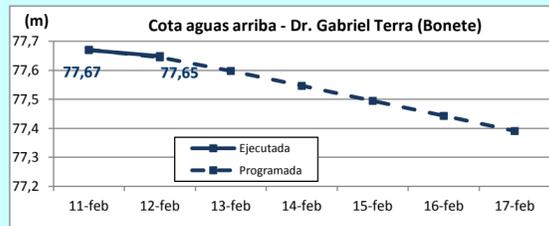
**Demanda Programada (MWh)** 24.430

**Diferencia (MWh)** -548  
**Ejecutada - Programada** -2,24%



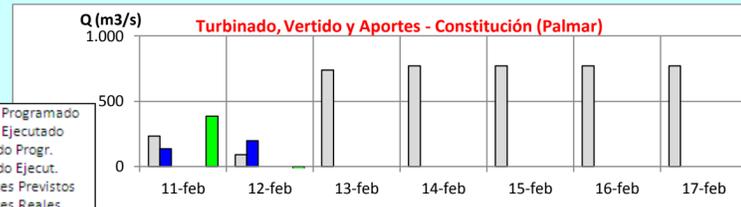
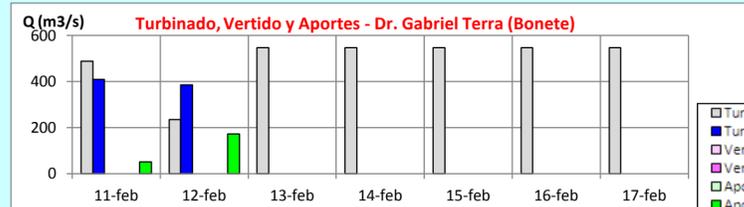
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

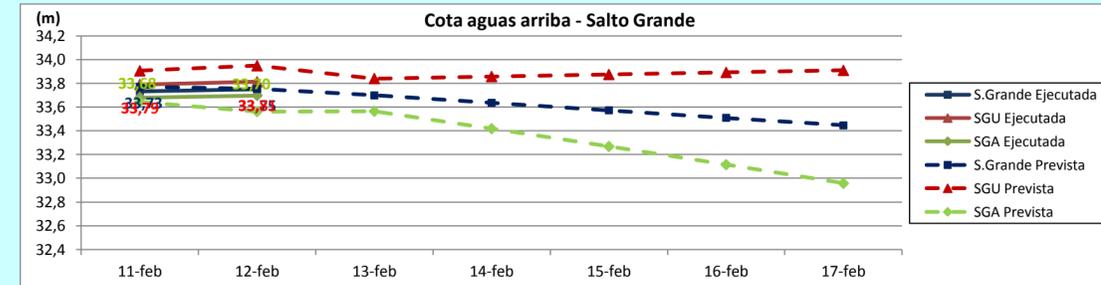


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,64	77,65
Baygorria	53,64	53,92
Palmar	39,31	39,28
SGU	33,95	33,81

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

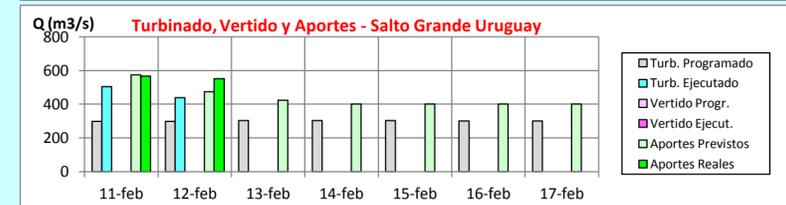


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	235	374
Baygorria	339	197
Palmar	89	439
SGU	297	385

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	173
Baygorria	0	1
Palmar	0	-41
SGU	475	553



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,81
Cota Vista Arg	33,70
Cota real	33,75
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 2.400

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 2,24 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 10,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,7 MW medios, de los cuales: 36,3 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,8 MW de Liderdat; 11,3 MW de Galofer; 9,6 MW de Bioener  
Se generaron 0,7 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)  
Se importaron 1734 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