INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 13 de febrero de 2012**

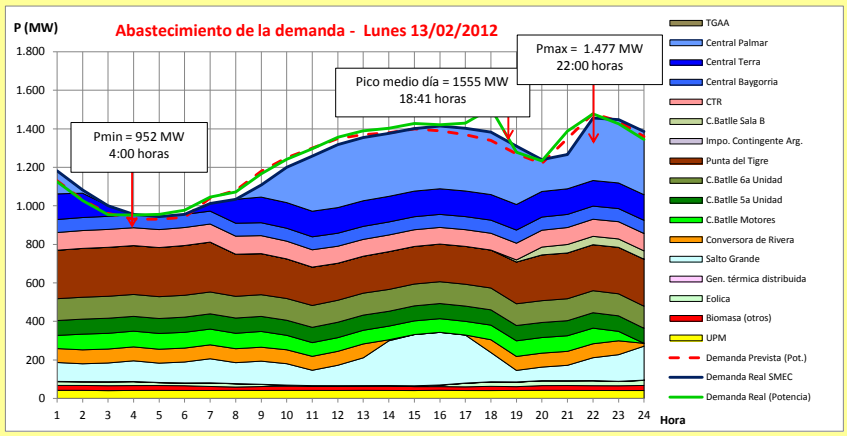
Generación Térmica (MWh)	13-feb
Central Batlle	**6.577**
• Sala B	223
• 5a	1.886
• 6a	2.726
• Motores	1.741
Central La Tablada	**2.161**
Central P. del Tigre	**5.405**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**2.606**
C. Baygorria	**1.626**
C. Palmar	**4.573**
C. Salto Grande	**3.215**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contingente	0
Brasil	**1.389**
• Rivera	1.389
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.933**
TOTAL Generación (MWh)	**29.485**

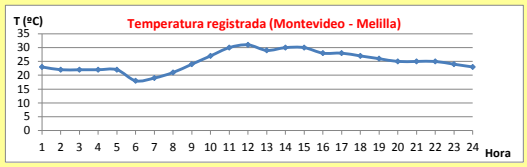
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

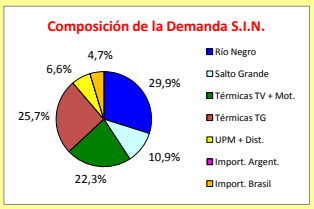
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.485

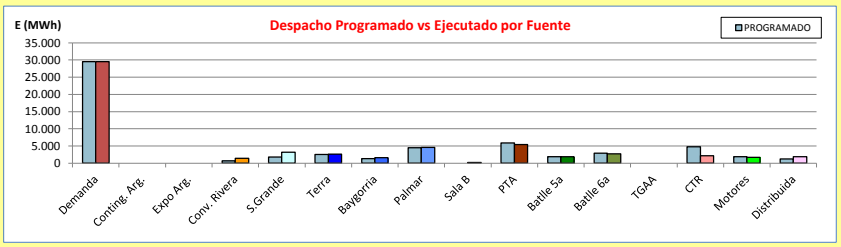
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

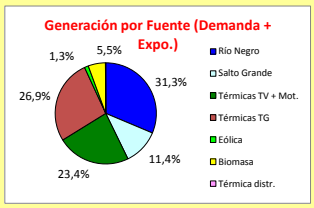
Demanda Programada (MWh)	29.490
Diferencia (MWh)	-5
Ejecutada - Programada	-0,02%





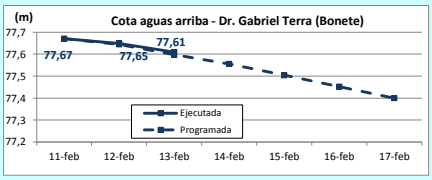


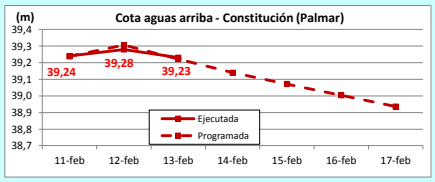




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

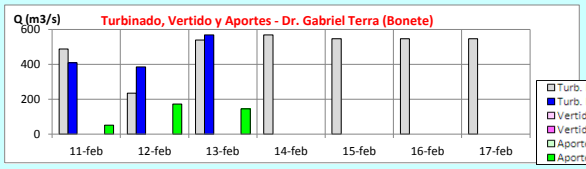


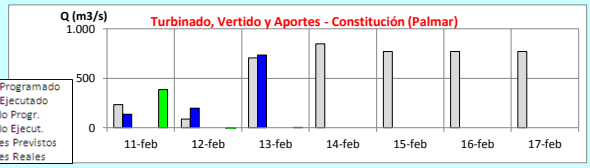


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,60	77,61
Baygorria	53,93	53,93
Palmar	39,22	39,23
SGU	33,84	33,76

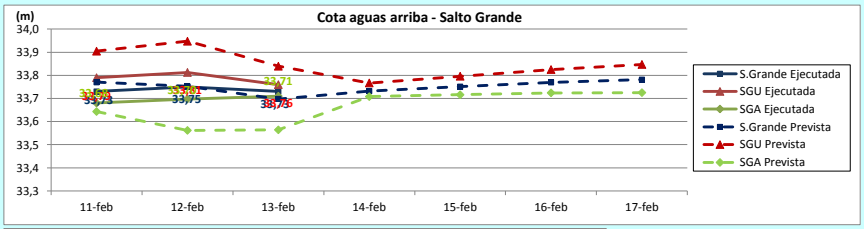
Valores de Referencia (operación normal)

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



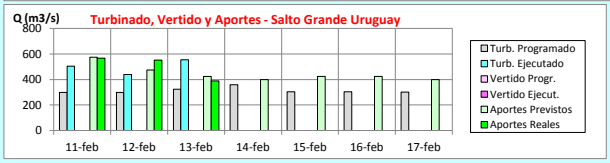


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	540	562
Baygorria	445	736
Palmar	708	553
SGU	324	568

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	144
Baygorria	0	18
Palmar	0	4
SGU	425	388



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,76
Cota Vista Arg	33,71
Cota real	33,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 1.134

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 0,02 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65 MW medios, de los cuales: 41,7 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 10,3 MW de Galofer; 7,8 MW de Bioener
Se generaron 1,2 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1389 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Algunas medidas de Alur S.A fueron estimadas por falta de datos.
Los valores de demanda de la noche y madrugada son estimadas.

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