INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **domingo 3 de febrero de 2013**

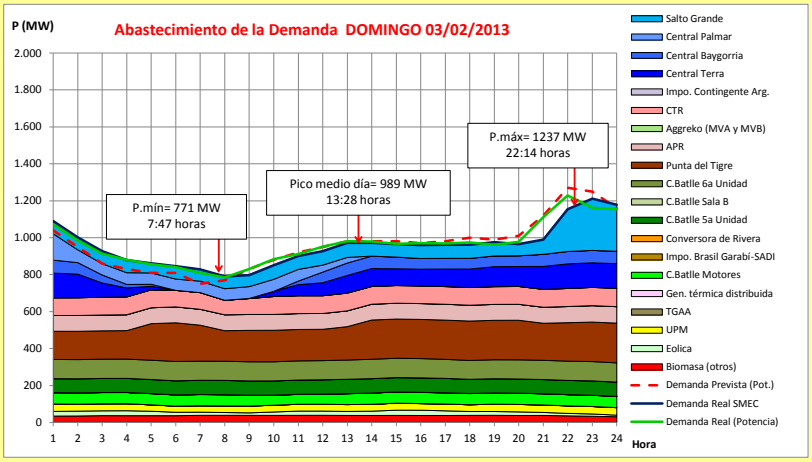
Generación Térmica (MWh)	03-feb
Central Batlle	**5.788**
• Sala B	0
• 5a	1.848
• 6a	2.496
• Motores	1.444
Central La Tablada	**2.278**
Central P. del Tigre	**6.641**
• PTI	**4.571**
• APR	**2.071**
Aggreko (MVA y MVB)	**0**
Central Maldonado	**-1**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.874**
C. Baygorria	**1.036**
C. Palmar	**845**
C. Salto Grande	**2.233**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contingente	0
Brasil	**-5**
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**2.280**
TOTAL Generación (MWh)	**22.968**

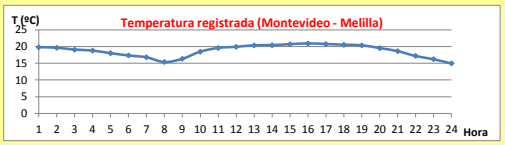
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

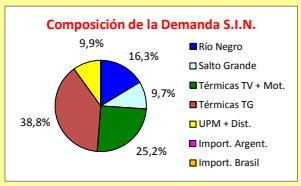
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.968

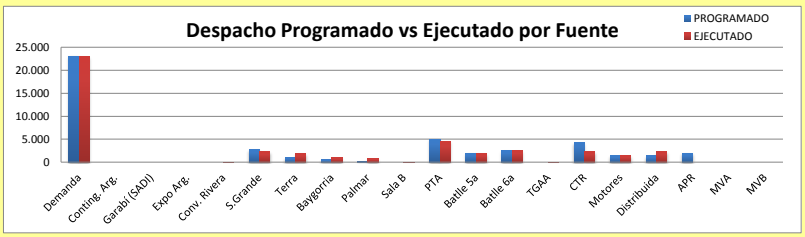
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

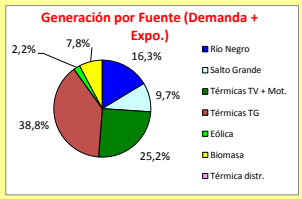
Demanda Programada (MWh)	23.090
Diferencia (MWh)	-122
Ejecutada - Programada	-0,53%





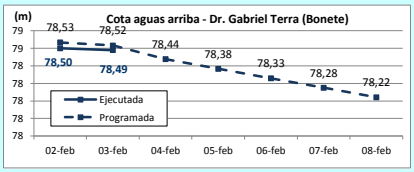


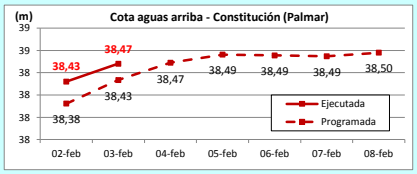




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

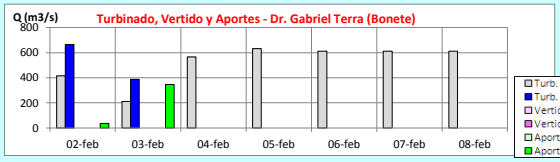


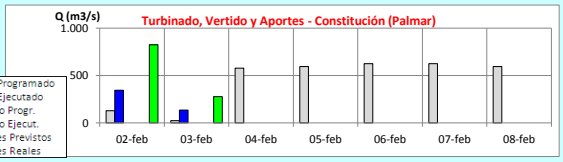


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,52	78,49
Baygorria	53,99	53,93
Palmar	38,43	38,47
SGU	34,27	34,18

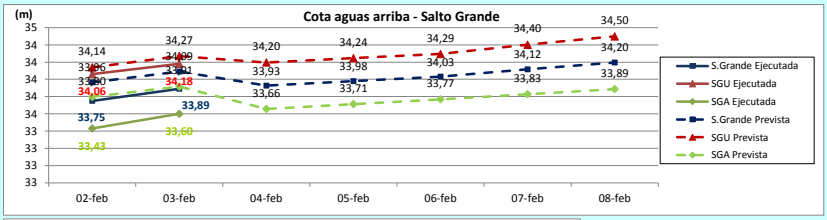
Valores de Referencia (operación normal)

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



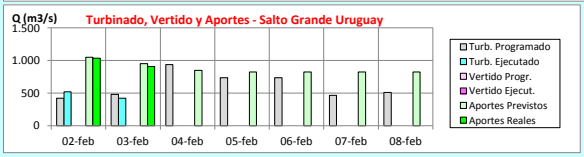


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	211	388
Baygorria	196	325
Palmar	25	134
SGU	479	421

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	346
Baygorria	0	371
Palmar	0	276
SGU	950	907



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,18
Cota Vista Arg	33,60
Cota real	33,89

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	11.943

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 0,53 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 20,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,5 MW medios, de los cuales:
37,72 MW de UPM S.A.; 11,93 MW de Galofer S.A.; 9,46 MW de Fenirol S.A.; 5,36 MW de Bioener S.A.; 4,68 MW de Liderdat S.A.; 2,85 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,46 MW de Ponlar S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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