INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 11 de marzo de 2011**

Generación Térmica (MWh)	11-mar
Central Batlle	**3.971**
• Sala B	1.067
• 5a	0
• 6a	2.154
• Motores	750
Central La Tablada	**4.487**
Central P. del Tigre	**5.295**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.200**
C. Baygorria	**931**
C. Palmar	**1.534**
C. Salto Grande	**8.728**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**363**
• Rivera	363
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.414**
TOTAL Generación (MWh)	**27.923**

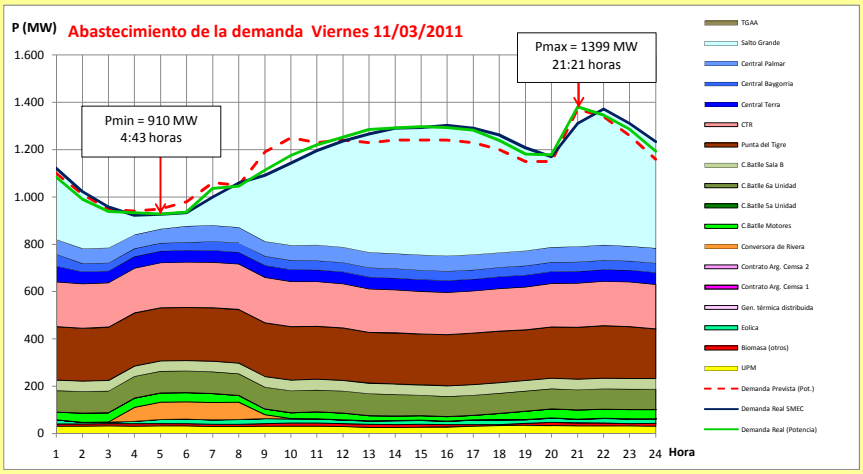
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

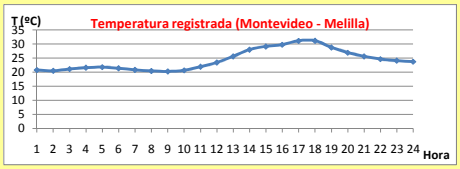
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.923

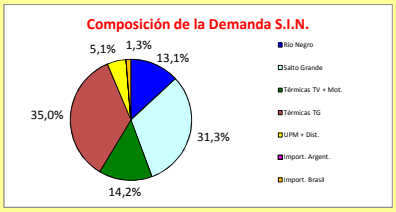
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

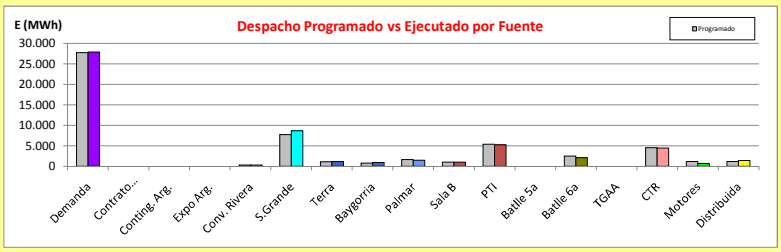
Demanda Programada (MWh) **27.760**

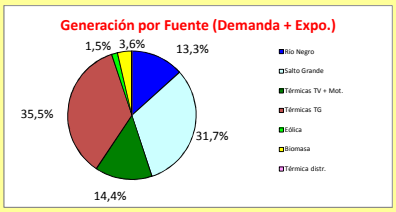
Diferencia (MWh)	163
Ejecutada - Programada	0,59%





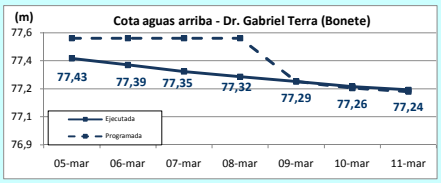


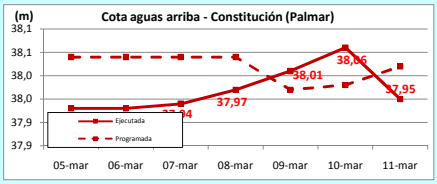




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

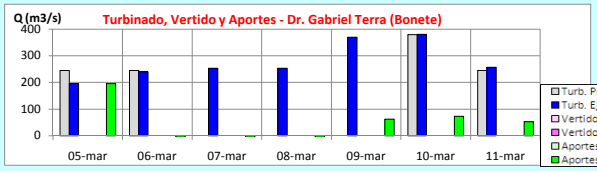


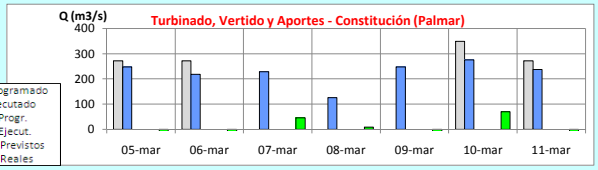


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,23	77,24
Baygorria	53,79	53,77
Palmar	38,02	37,95
SGU	32,38	32,22

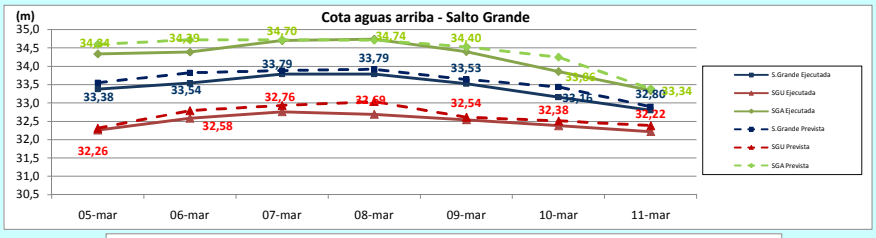
Valores de Referencia (operación normal)

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



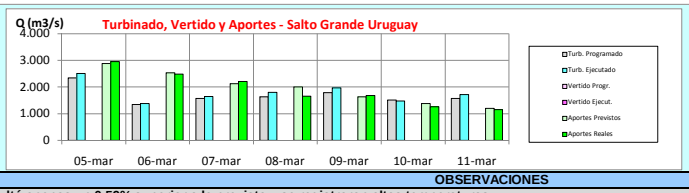


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	244	256
Baygorria	257	287
Palmar	272	238
SGU	1.567	1.713

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	52
Baygorria	0	-4
Palmar	0	-368
SGU	1.200	1.148



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando e caudal turbinado y vertido real del día

OBSERVACIONES

La demanda resultó apenas un 0,59% superior a la prevista y se registraron altas temperaturas.
Se registró una muy buena generación eólica de aprox. 17,2 MW medios durante todo el día, y generación con biomasa por aprox. 42.2 MW medios (5,6 MW de Bioener, 31,3 MW de UPM, 1,7 MW de Weyerheauser, 3,5 MW de Galofer). No hubo generación térmica distribuída (Zendaleather retornaría en el correr de la próxima semana).
Se contó con Energía proveniente de Brasil a través de Rivera en el valle, como estaba programado.
No se esperan lluvias de importancia en la cuenca del R.Uruguay, ni aportes en la cuenca del R.Negro para los próximos días.
5a Unidad de C.Batlle indisponible por reparaciones en turbina hasta 18/4 (estimado). Asimismo PTA1 indisponible forzada hasta 18/3 por cambio de álabes.

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