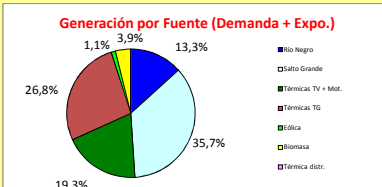
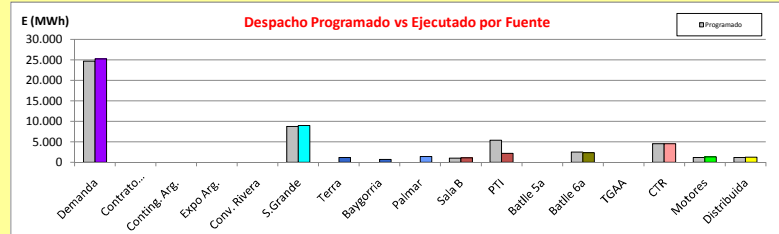
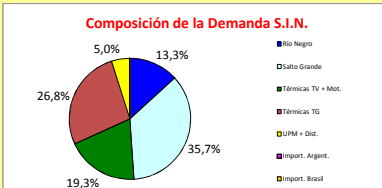
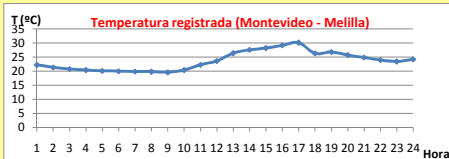
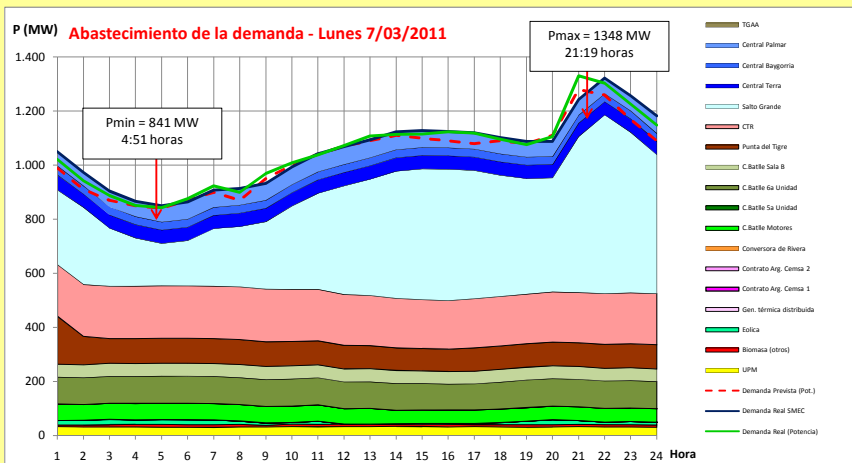


Generación Térmica (MWh)	07-Mar
Central Battle	4.861
• Sala B	1.134
• 5a	0
• 6a	2.401
• Motores	1.326
Central La Tablada	4.536
Central P. del Tigre	2.230
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.193
C. Baygorria	714
C. Palmar	1.444
C. Salto Grande	9.008
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.251
TOTAL Generación (MWh)	25.238

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

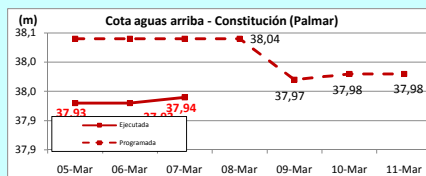
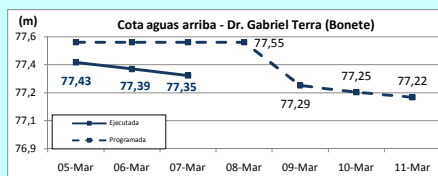
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.238
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	24.710
Diferencia (MWh)	528
Ejecutada - Programada	2,14%



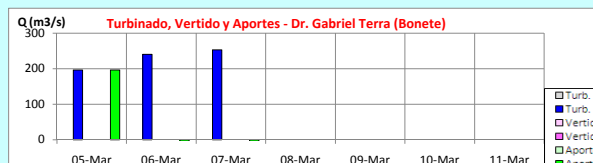
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

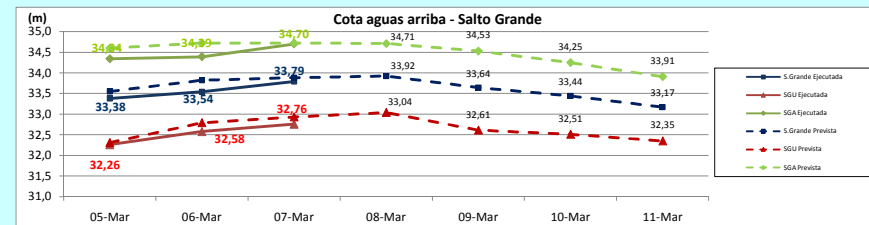


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,55	77,35
Baygorria	53,77	53,78
Palmar	38,04	37,94
SGU	32,93	32,76

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	253
Terra	0	215
Baygorria	0	228
Palmar	1.662	1.638
SGU		

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-161
Baygorria	0	22
Palmar	0	45
SGU	2.125	2.209



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
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 el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó un 2.14 % superior a la prevista.

Se registró una generación eléctrica de aprox. 11,3 MW medios hacia el final del día, y generación con biomasa por aprox. 41,3 MW medios (3,4 MW de Bioener, 32,4 MW de UPM 1.8 MW de Weverheuser, 3.7 MW de Galofer). No hubo generación térmica distribuida (Zendaleather retornaría en el correr de esta semana).

Debido a que continúan las restricciones de agua de PTA, se generó con el Río Negro.

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