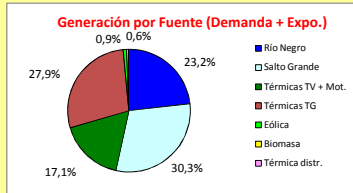
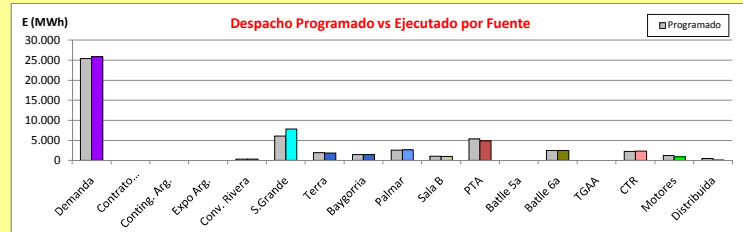
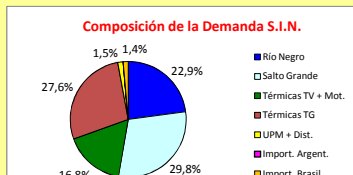
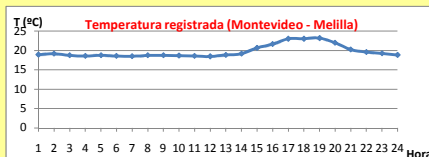
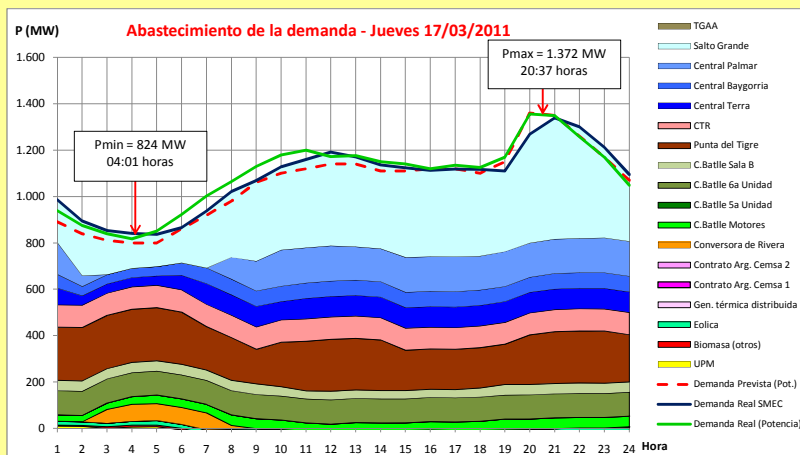


Generación Térmica (MWh)		17-mar
Central Battle		4.415
• Sala B		998
• 5a		0
• 6a		2.502
• Motores		916
Central La Tablada		2.302
Central P. del Tigre		4.922
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.876
C. Baygorria		1.469
C. Palmar		2.647
C. Salto Grande		7.821
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		363
• Rivera		363
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		76
TOTAL Generación (MWh)		25.892
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.892
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

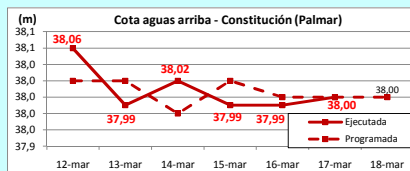
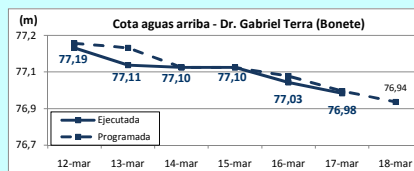
Demanda Programada (MWh)	25.380
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	512
Ejecutada - Programada	2,02%



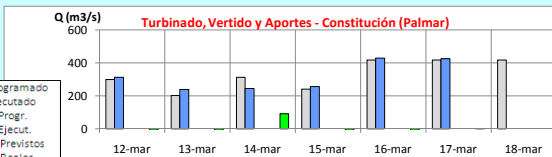
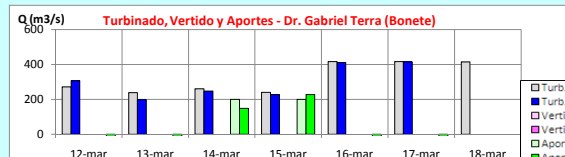
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

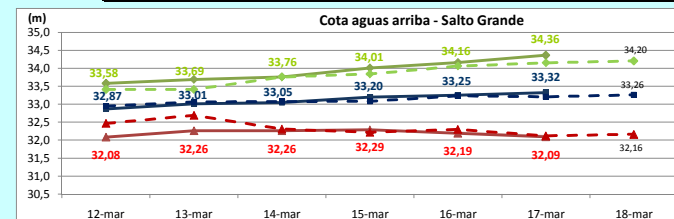


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,99	76,98
Baygorria	53,62	53,61
Palmar	38,00	38,00
SGU	32,12	32,09

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

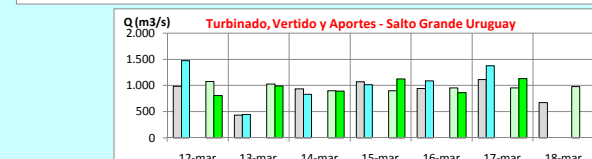


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	416	415
Baygorria	465	456
Palmar	417	425
SGU	1.115	1.378

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-89
Baygorria	0	-23
Palmar	0	1
SGU	950	1.133



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 2,02% superior a la prevista, mientras las temperaturas mostraron un leve ascenso con respecto a días atrás. Se registró una generación eólica de aprox. 10,2 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 8,5 MW medios (2 MW de Weyerhaeuser, 5 MW de Galofer). Bioener no generó por mantenimiento mensual y no hubo generación térmica distribuida. UPM no generó por problemas en la caldera y estaría retornando el día sábado a las 1:00 am. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 2 y 7, como estaba programado. La 5a Unidad de C.Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 12/5), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes, hasta 31/3), 3 motores de CB, TGAA, la U4 de SG y la U2 de Terra (hasta 25/3). Sigue afuera CTR1 por reparación. El Río Negro se despachó durante todo el día, a excepción de Palmar en horas de la madrugada. Salto Grande se despachó algo más respecto de lo previsto, para cubrir la mayor demanda registrada.

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