



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 2 de marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		02-mar
Central Battle		4.960
• Sala B		1.096
• 5a		0
• 6a		2.567
• Motores		1.296
Central La Tablada		2.270
Central P. del Tigre		1.820
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		508
C. Baygorria		251
C. Palmar		121
C. Salto Grande		15.506
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		364
• Rivera		364
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.239
TOTAL Generación (MWh)		27.037

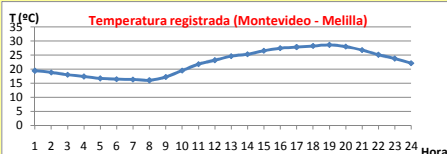
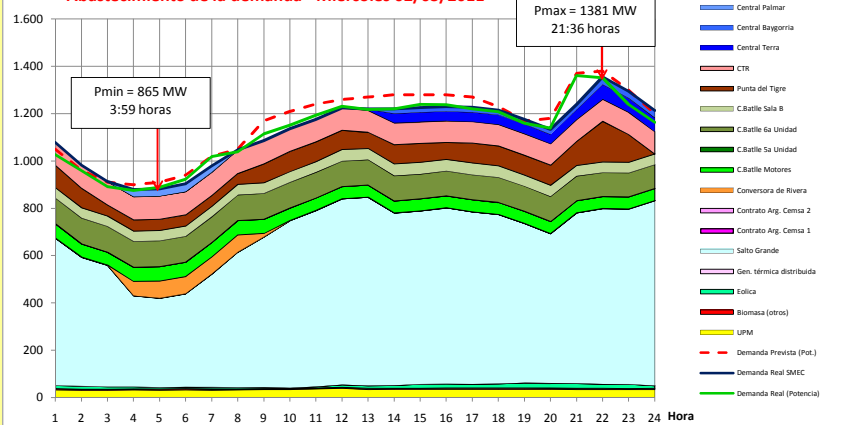
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.037
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

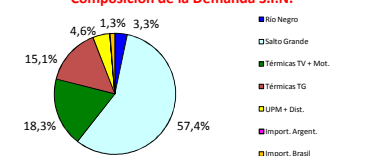
Demanda Programada (MWh) 27.830

Diferencia (MWh) -793
Ejecutada - Programada -2,85%

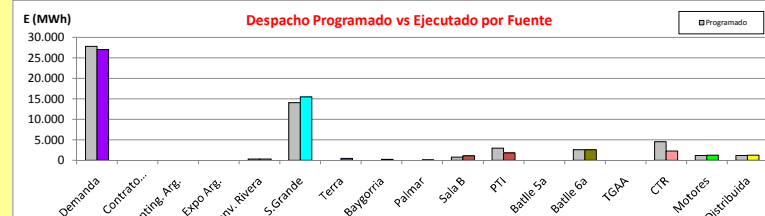
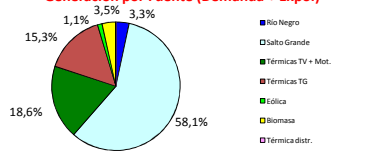
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 02/03/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

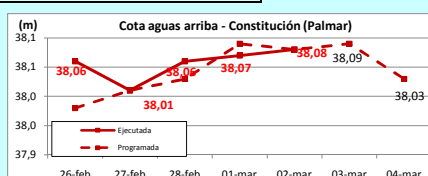
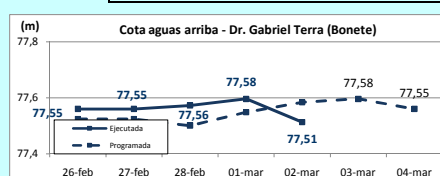


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

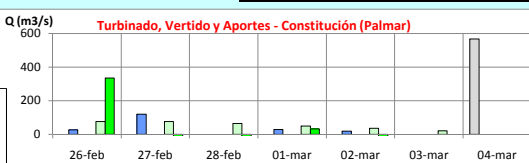
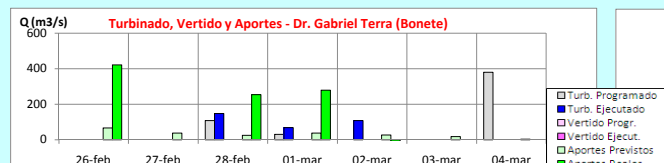
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



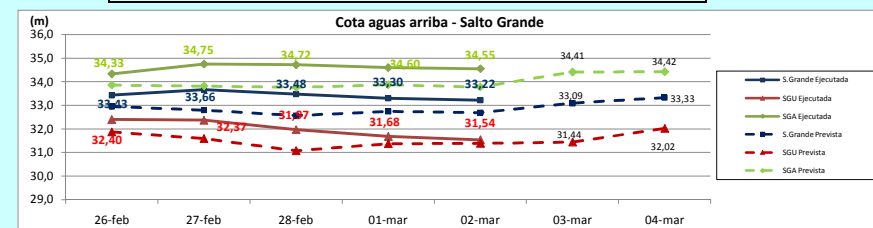
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,57	77,51
Baygorria	53,81	53,81
Palmar	38,08	38,08
SGU	31,39	31,54

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

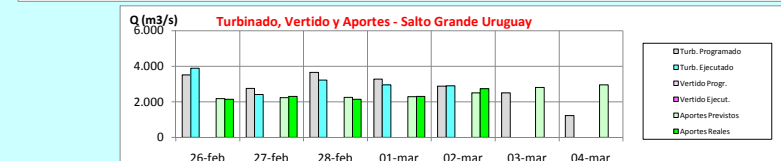


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	107
Baygorria	0	77
Palmar	0	19
SGU	2.886	2.893

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	26	-630
Baygorria	0	6
Palmar	36	-26
SGU	2.500	2.739



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 el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó un 2,85% inferior a la prevista mientras que la temperatura mantuvo la tendencia de los días anteriores, bajando a la mañana. Se registró una generación eólica, de aprox. 12,8 MW medios y generación con biomasa por aprox. 39,4 MW medios (3,4 MW de Bioener, 34,1 MW de UPM 1,8 MW de Weyerheaeuser). Gálfor continúa con la reparación de sus torres de enfriamiento y estaría retornando en el fin de semana del 5 de Marzo. No hubo generación térmica distribuida (por problemas mecánicos Zendaleather retornaría la siguiente semana). Se importó energía de Brasil a través de Rivera en las horas valle. Se generó con Río Negro en horas de la tarde y para cubrir el pico de la demanda. La 5ta unidad de la central Battle continuó indisponible se sospecha rotura de turbina. Se cerró la demanda con CTR.

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