



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 1 de marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.409
• Sala B	359
• 5a	0
• 6a	2.623
• Motores	1.427
Central La Tablada	2.266
Central P. del Tigre	2.422
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	322
C. Baygorria	88
C. Palmar	173
C. Salto Grande	15.653
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	352
• Rivera	352
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.184
TOTAL Generación (MWh)	26.870

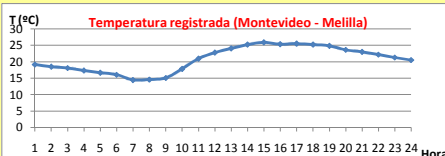
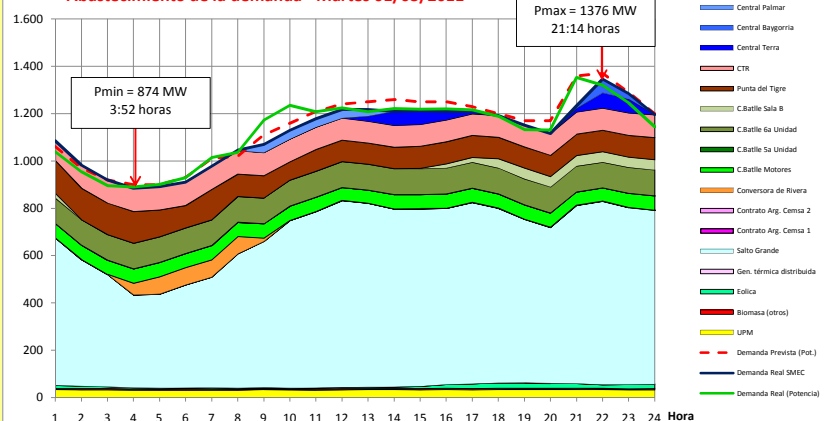
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.870
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

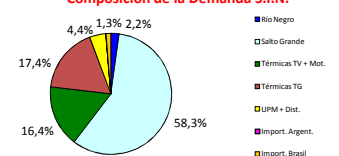
Demanda Programada (MWh) 27.430

Diferencia (MWh) -560
Ejecutada - Programada -2,04%

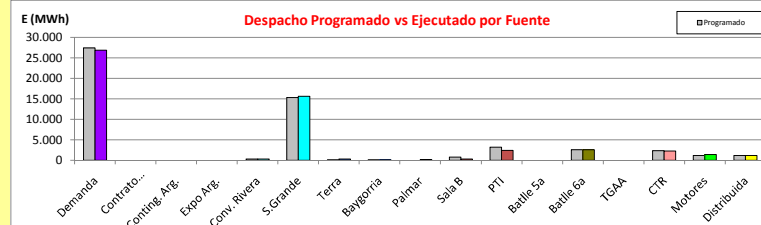
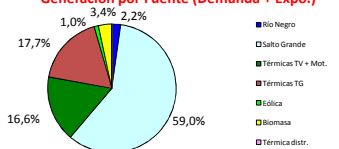
Abastecimiento de la demanda - Martes 01/03/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

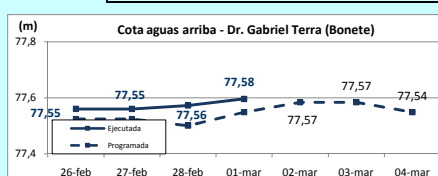


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

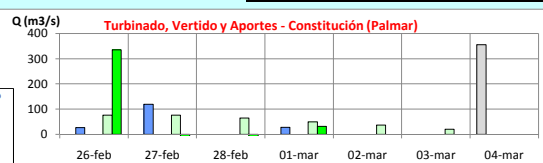
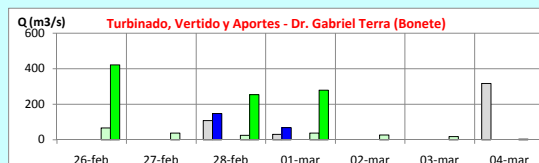
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



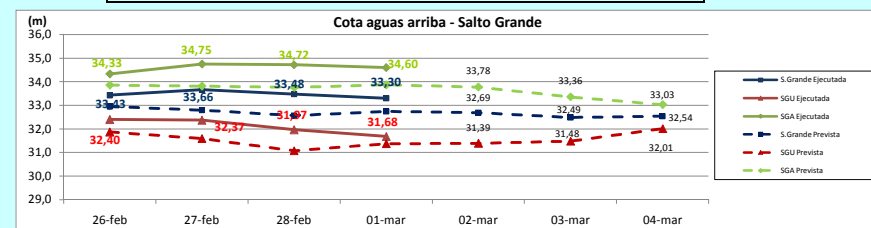
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,54	77,58
Baygorria	53,81	53,78
Palmar	38,09	38,07
SGU	31,37	31,68

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

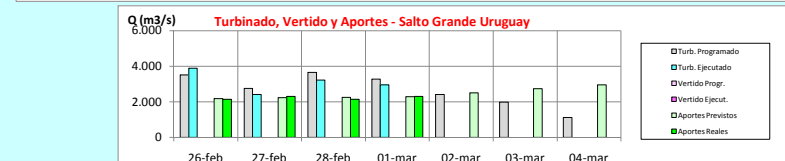


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	29	68
Baygorria	22	28
Palmar	0	28
SGU	3.280	2.950

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	37	279
Baygorria	0	-76
Palmar	49	31
SGU	2.275	2.306



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 apenas un 2,04% 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. 11,6 MW medios y generación con biomasa por aprox. 38,3 MW medios (3,4 MW de Bioener, 33,0 MW de UPM 1,7 MW de Weyerheaeuser). Galfer 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 5a unidad de la central Battle se continuó indisponible por mantenimiento. Se cerró la demanda con CTR. La Sala B de la Central Battle estuvo indisponible entre las 0:52 y las 14:58 por mantenimiento programado.

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