



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

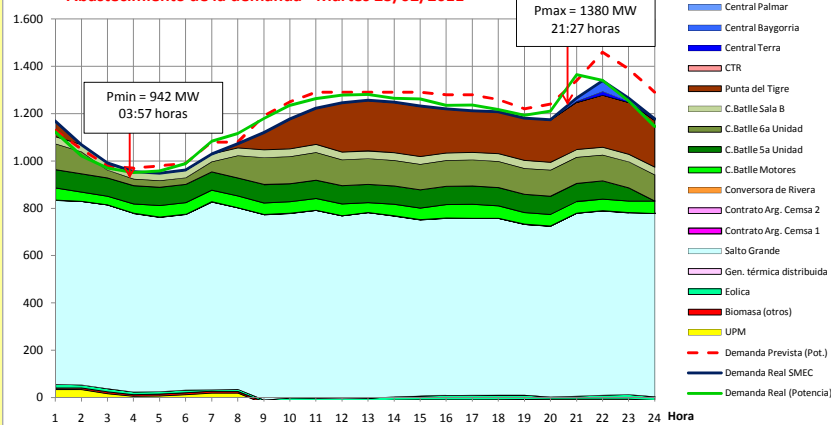
miércoles 23 de febrero de 2011

Generación Térmica (MWh)		23-feb
Central Battle		5.920
• Sala B		764
• 5a		1.747
• 6a		2.238
• Motores		1.170
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		3.013
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		28
C. Baygorria		68
C. Palmar		0
C. Salto Grande		18.337
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		378
TOTAL Generación (MWh)		27.742

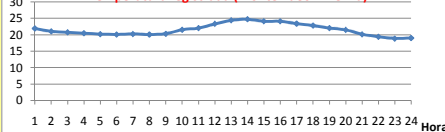
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.742
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.910
Diferencia (MWh)		-1.168
Ejecutada - Programada		-4,04%

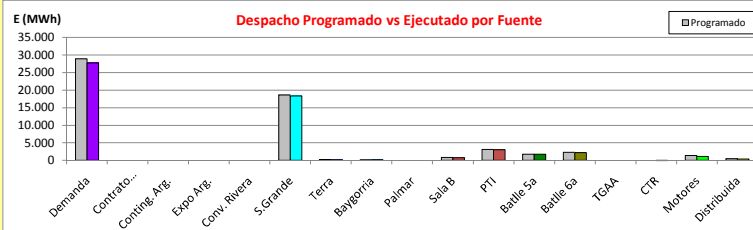
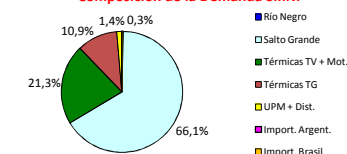
Abastecimiento de la demanda - Martes 23/02/2011



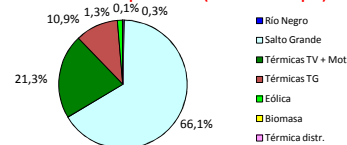
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



Composición de la Demanda S.I.N.

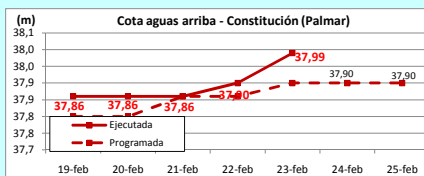
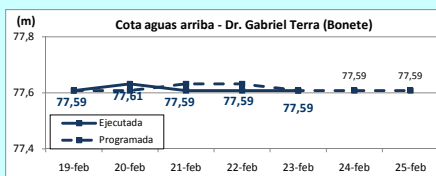


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

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



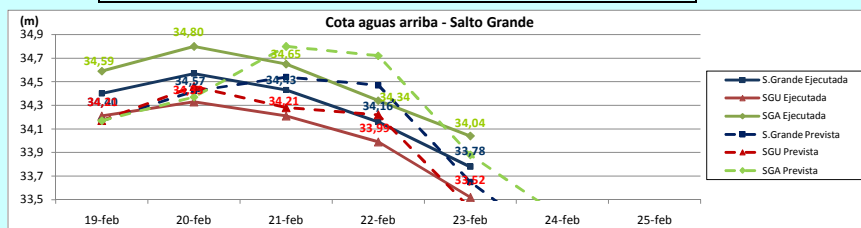
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,59	77,59
Baygorria	53,89	53,90
Palmar	37,90	37,99
SGU	33,43	33,52

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

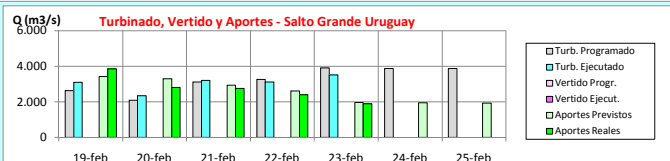


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	42	6
Baygorria	23	23
Palmar	0	0
SGU	3.900	3.508

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	6
Baygorria	0	30
Palmar	0	234
SGU	1.954	1.896



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 4,04% inferior a la prevista pudiéndose atribuir este fenómeno a la baja en la temperatura respecto a días anteriores. Se registró una generación eólica, de aprox. 14,7 MW medios (particularmente sobre horas de la noche) y generación por biomasa por aprox. 14,7 MW medios (6,4 MW de UPM (que a partir de la hora 15 dejó de generar por 48 hs, consumiendo 12,9 MW), 6,5 MW de Bioener, 1,7 MW de Weyerhaeuser). Gafel no generó y tampoco hubo generación térmica distribuida (Zendaleather sigue sin suministro de gas). Se generó con Río Negro para cubrir el pico de demanda. Se registraron aportes en Río Negro por encima de lo previsto (particularmente en Palmar). Debido a las lluvias en la cuenca del Río Uruguay Salto Grande se encontró generando a pleno. A las 22:55 sale la 5ta Unidad de la Central Battle por pinchadura del condensador. Se cubre la diferencia con Terra