



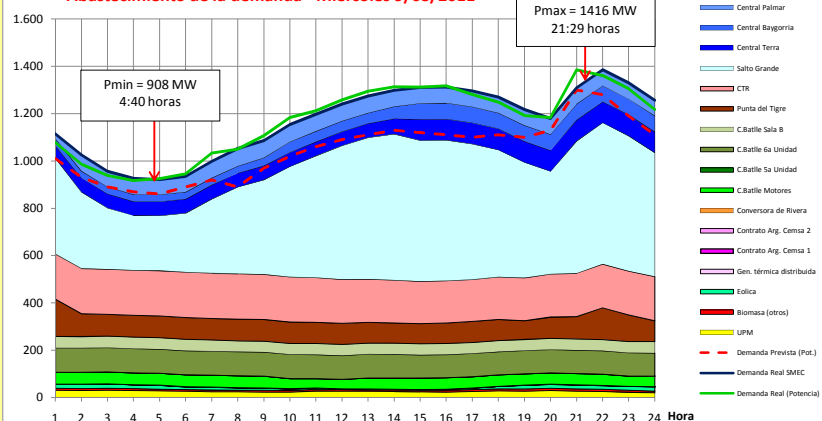
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

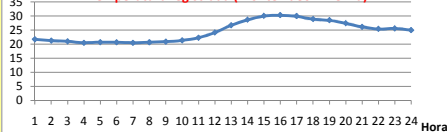
miércoles 9 de marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		09-mar
Central Batlle		4.685
• Sala B		1.137
• 5a		0
• 6a		2.404
• Motores		1.143
Central La Tablada		4.474
Central P. del Tigre		2.287
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.717
C. Baygorria		1.173
C. Palmar		1.595
C. Salto Grande		11.012
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.107
TOTAL Generación (MWh)		28.051
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.051
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.190
Diferencia (MWh)		2.861
Ejecutada - Programada		11,36%

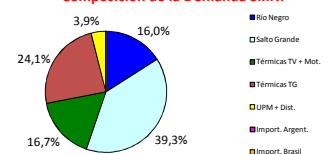
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 9/03/2011



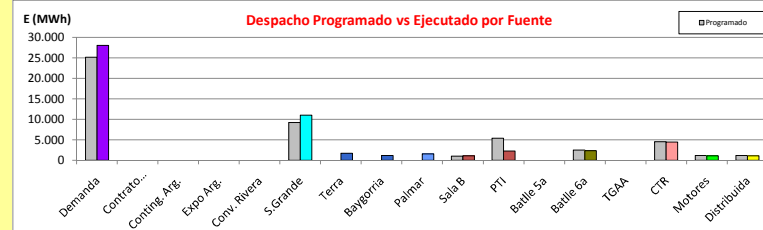
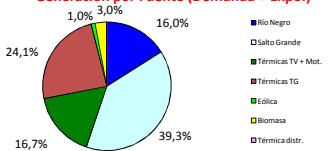
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



Composición de la Demanda S.I.N.

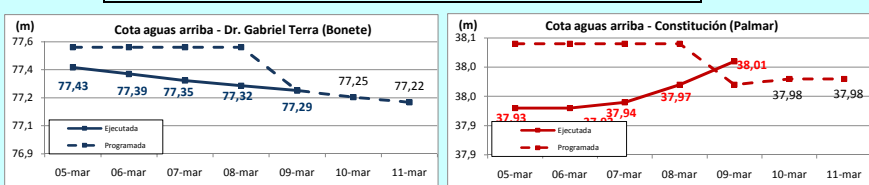


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

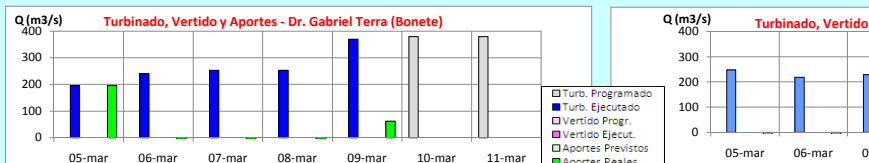
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



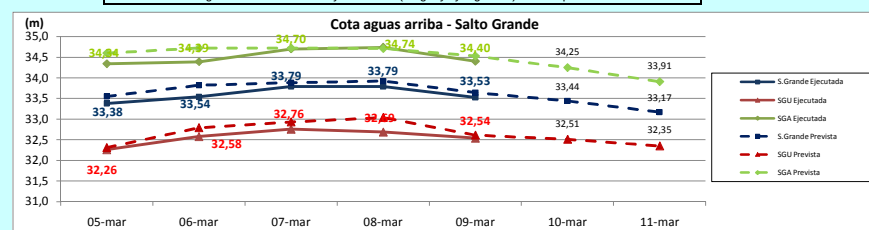
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,29	77,29
Baygorria	53,81	53,79
Palmar	37,97	38,01
SGU	32,61	32,54

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	370
Baygorria	0	360
Palmar	0	247
SGU	1.786	1.967

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	62
Baygorria	0	-34
Palmar	0	-9
SGU	1.625	1.683

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 11.36% superior a la prevista. Se registró una generación eólica de aprox. 11.8 MW medios hacia el final del día, y generación con biomasa por aprox. 34.8 MW medios (3.4 MW de Bioener, 26.6 MW de UPM 1.8 MW de Weyerhaeuser, 2.9 MW de Galofer). No hubo generación térmica distribuida (Zendeleather retornaría en el correr de esta semana). No se contó con Energía proveniente de Brasil a través de Rivera en el valle, como estaba programado. PTA continuó despachada con 2 unidades por restricciones en la planta purificadora de agua. En el día de ayer quedó indisponible el motor 2 de la Central Batlle. Se sustituyó dicha generación (aprox. 145 MW) con Río Negro.

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