

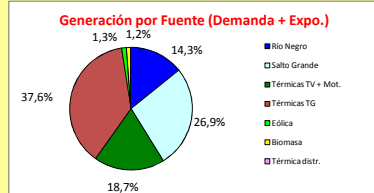
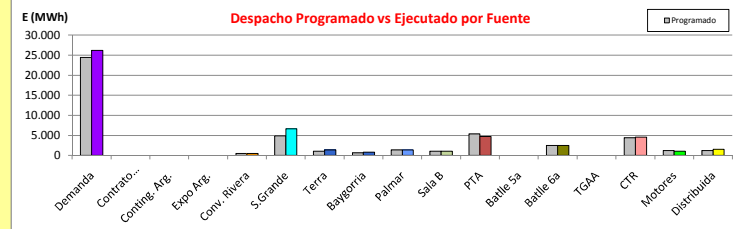
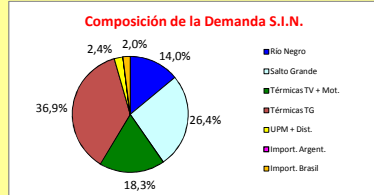
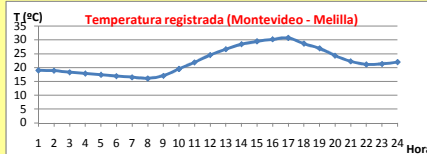
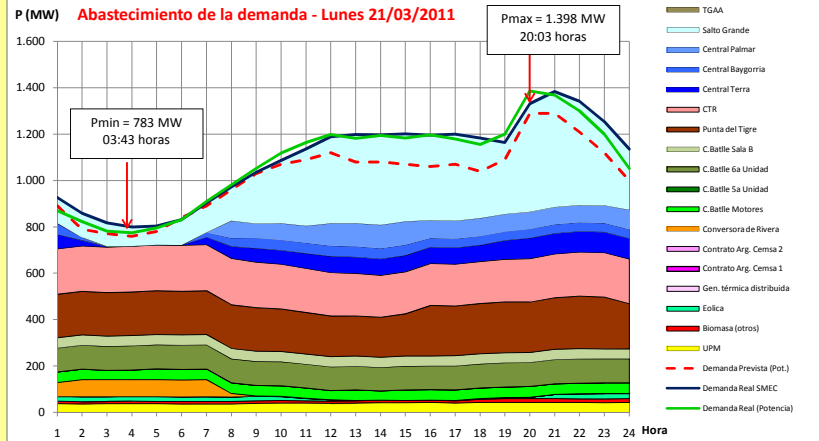


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

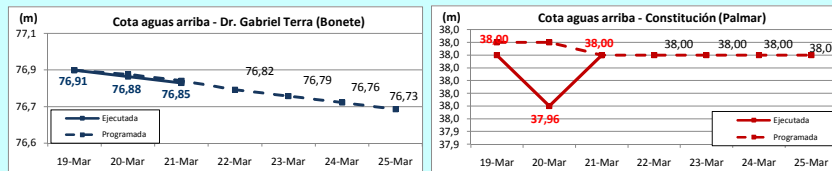
Lunes 21 de Marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		21-Mar
Central Battle		4.611
• Sala B		1.054
• 5a		0
• 6a		2.482
• Motores		1.075
Central La Tablada		4.571
Central P. del Tigre		4.717
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.366
C. Baygorria		790
C. Palmar		1.362
C. Salto Grande		6.643
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		508
• Rivera		508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.581
TOTAL Generación (MWh)		26.147
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.147
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		24.390
Diferencia (MWh)		1.757
Ejecutada - Programada		7,21%



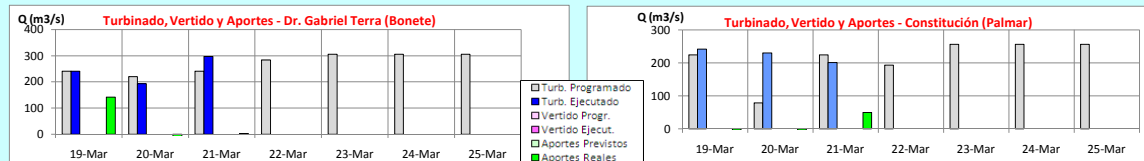
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

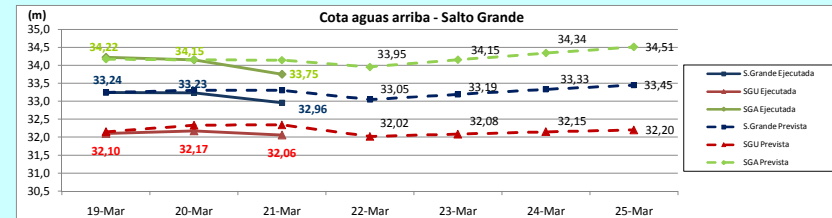


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,86	76,85
Baygorria	53,65	53,62
Palmar	38,00	38,00
SGU	32,34	32,06

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

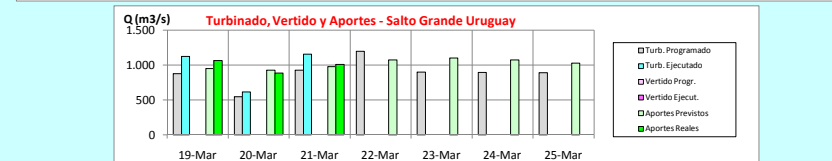


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	240	297
Baygorria	219	248
Palmar	225	201
SGU	925	1.157

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	2
Baygorria	0	-14
Palmar	0	50
SGU	975	1.010



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 7,21% superior a la prevista.
Se registró una generación eólica de aprox. 13,7 MW medios y generación con biomasa por aprox. 52,65 MW medios (1,68 MW de Weyerhaeuser, 5,74 MW de Galofer, 1,88 MW de Bioener, 0,04 Las Rosas, 3,08 MW de Liderdat y 40,23 MW de UPM)

Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 1 y 8.
PTA 5 regresó a la operación en el día de hoy, luego de un desperfecto que sufriera el día sábado.

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