

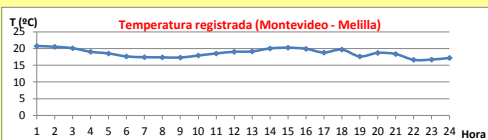
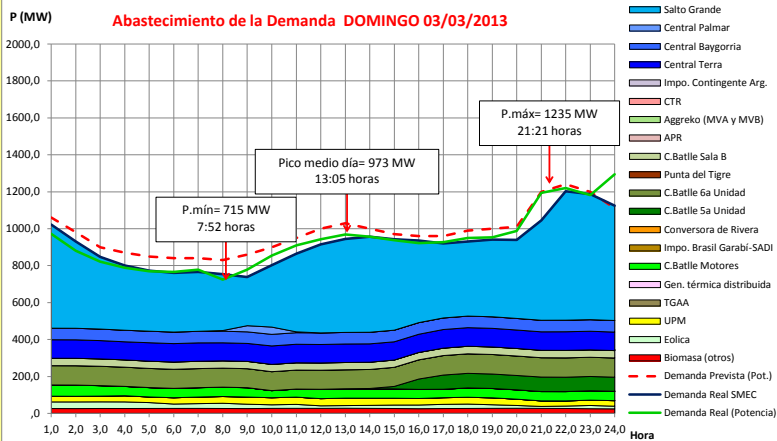


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

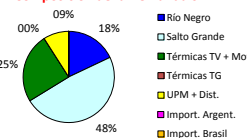
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 3 de marzo de 2013

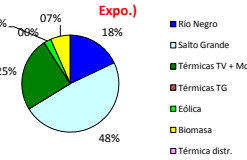
Generación Térmica (MWh)		03-mar
Central Battle		5.472
• Sala B		1.050
• 5a		693
• 6a		2.499
• Motores		1.222
Central La Tablada		-100
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-1
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.392
C. Baygorria		1.505
C. Palmar		81
C. Salto Grande		10.699
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.005
TOTAL Generación (MWh)		22.044
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.044
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		23.550
Diferencia (MWh)		-1.506
Ejecutada - Programada		-6.39%



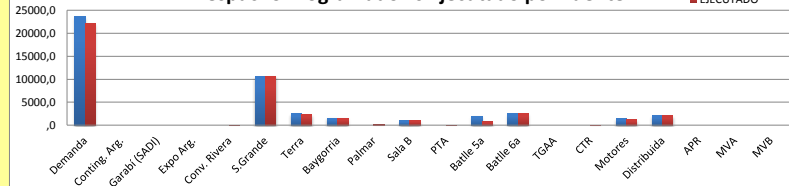
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

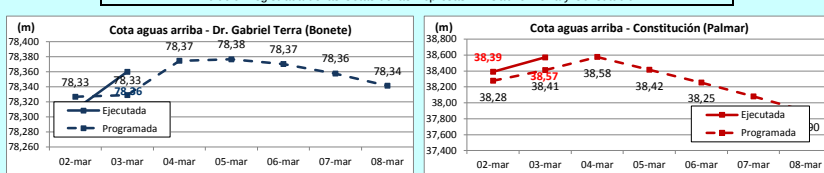


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



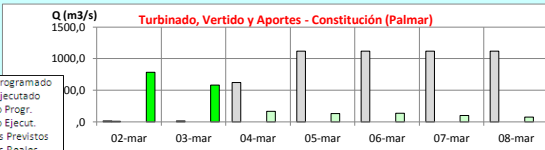
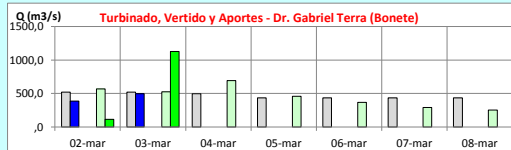
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

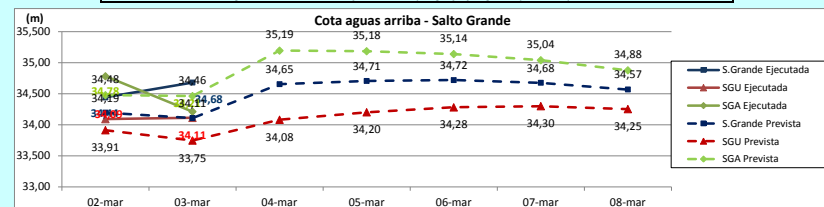


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,33	78,36
Baygorria	53,73	53,95
Palmar	38,41	38,57
SGU	33,75	34,11

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

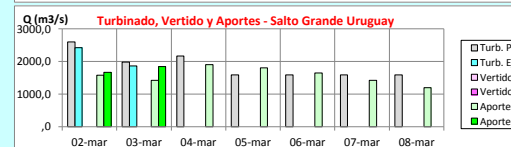


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	523	498
Baygorria	481	473
Palmar	0	13
SGU	1.981	1.863

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	523	1.128
Baygorria	0	738
Palmar	0	580
SGU	1.425	1.842



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,11
Cota Vista Arg	34,21
Cota real	34,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -24.917

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 6,39 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 22,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,4 MW medios, de los cuales:
34,65 MW de UPM S.A.; 12,09 MW de Galfer S.A.; 9,53 MW de Fenir S.A.; 3,12 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,04 MW de Ponlar S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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