



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 20 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)		20-mar
Central Battle		40
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		44
Central La Tablada		-81
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-2
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.930
C. Baygorria		1.603
C. Palmar		1.455
C. Salto Grande		19.460
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.856
TOTAL Generación (MWh)		27.257

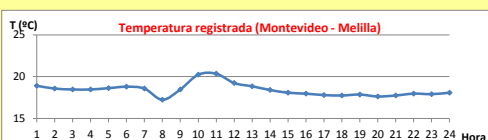
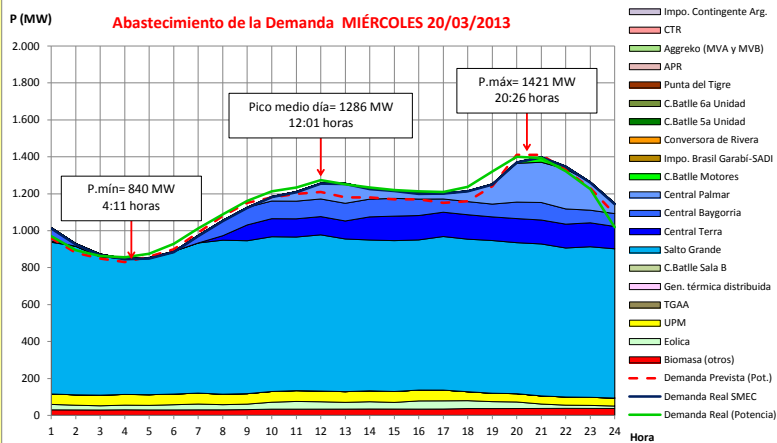
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		15
• Hidráulica		15
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

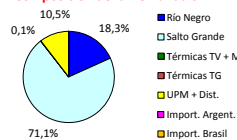
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

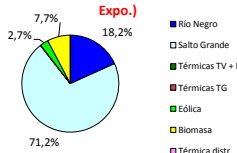
Ejecutada - Programada



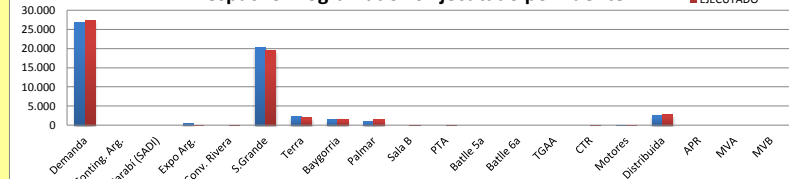
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

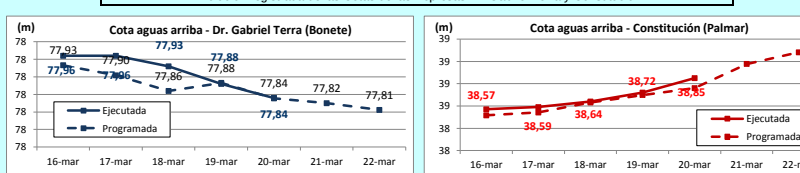


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



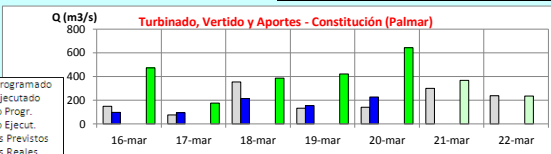
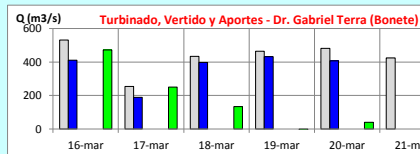
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

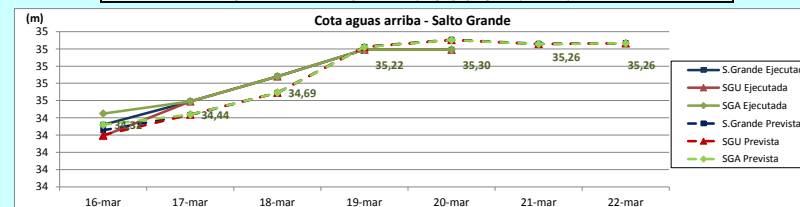


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,84	77,84
Baygorria	53,63	53,49
Palmar	38,76	38,85
SGU	35,30	35,19

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

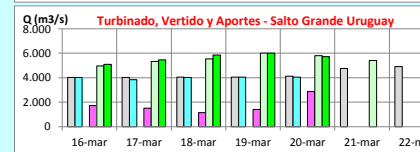


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	482	408
Baygorria	470	550
Palmar	141	226
SGU	4.127	4.051

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	40
Baygorria	0	444
Palmar	0	644
SGU	5.800	5.725



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,19
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	35,19
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	2.878

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 1,61 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 31,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 88 MW medios, de los cuales:
54,32 MW de UPM S.A.; 11,43 MW de Galfer S.A.; 10,22 MW de Bioener S.A.; 9,15 MW de Fenir S.A.; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,01 MW de Ponlar S.A.;
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportó energía hacia Argentina durante la madrugada, unos 15 MWh por excedentes de Salto Grande.

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