



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

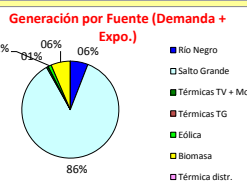
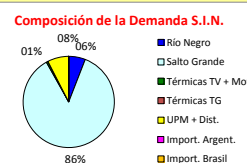
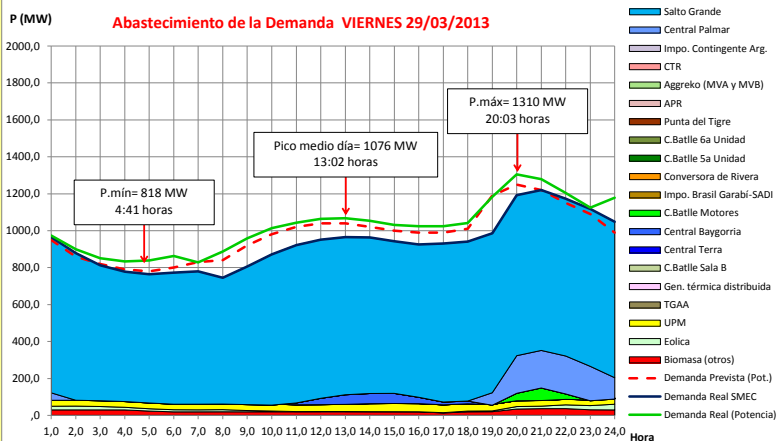
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 29 de marzo de 2013

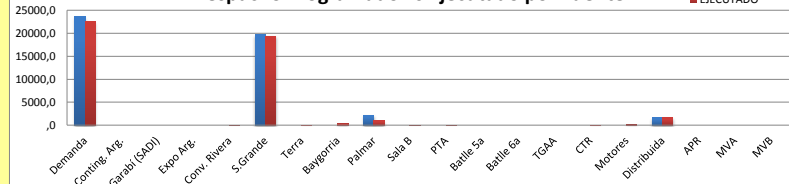
Generación Térmica (MWh)		29-mar
Central Battle		137
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		141
Central La Tablada		-98
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-2
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3
C. Baygorria		307
C. Palmar		1.022
C. Salto Grande		19.390
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.702
TOTAL Generación (MWh)		22.455

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.455
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	23.570
Diferencia (MWh)	-1.115
Ejecutada - Programada	-4,73%

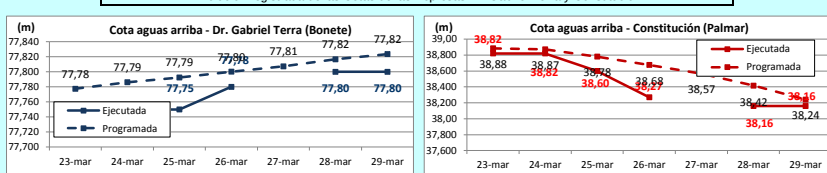


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



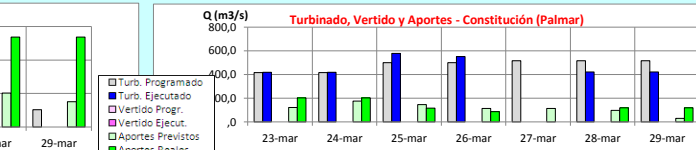
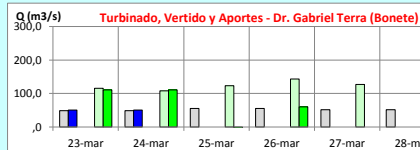
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

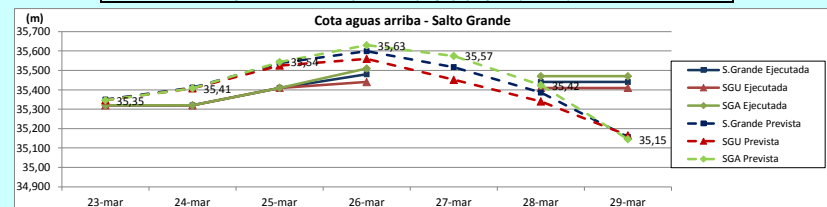


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,80	77,78
Baygorria	53,86	53,84
Palmar	38,68	38,27
SGU	35,56	35,44

Valores de Referencia (operación normal)	
Represa	Cota Min m
Terra	70,00
Baygorria	53,00
Palmar	36,00
Salto Grande	30,00

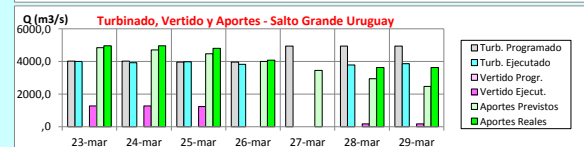


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	55	0
Baygorria	55	27
Palmar	500	550
SGU	3.952	3.814

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	144	60
Baygorria	0	-32
Palmar	114	87
SGU	4.000	4.084



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,44
Cota Vista Arg	35,51
Cota real	35,48
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-1.455

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 4,73 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,6 MW medios, de los cuales:
36,77 MW de UPM S.A.; 9,32 MW de Bioener S.A.; 8,6 MW de Feniról S.A.; 4,18 MW de Galofer S.A.; 2,74 MW de Ponlar S.A.;

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.

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