



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

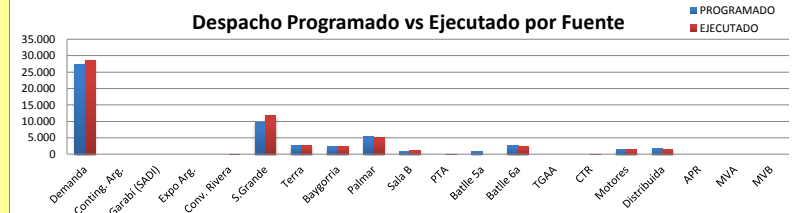
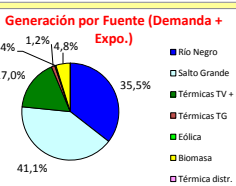
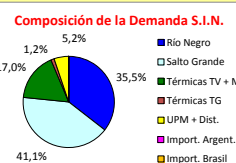
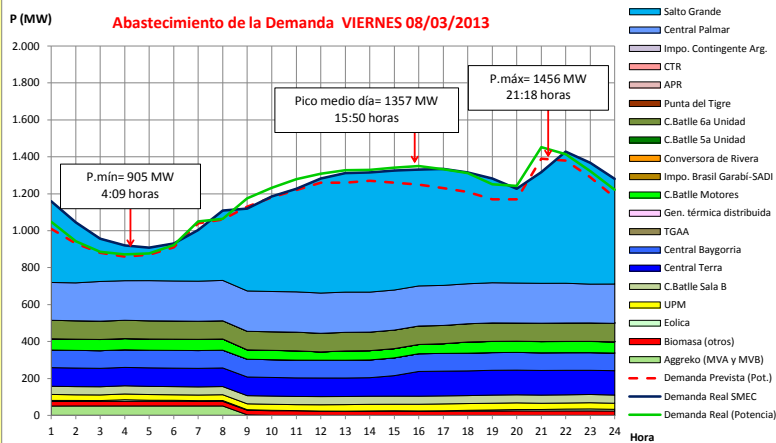
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 8 de marzo de 2013

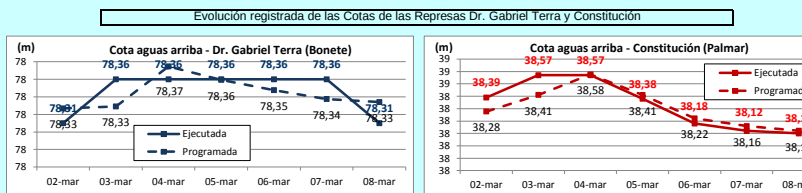
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	4.888
• Sala B	1.058
• 5a	0
• 6a	2.466
• Motores	1.365
Central La Tablada	-74
Central P. del Tigre	-1
• PTI	-1
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	409
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.716
C. Baygorria	2.304
C. Palmar	5.170
C. Salto Grande	11.784
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.492
TOTAL Generación (MWh)	28.684

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.684
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.410
Diferencia (MWh)	1.274
Ejecutada - Programada	4,65%

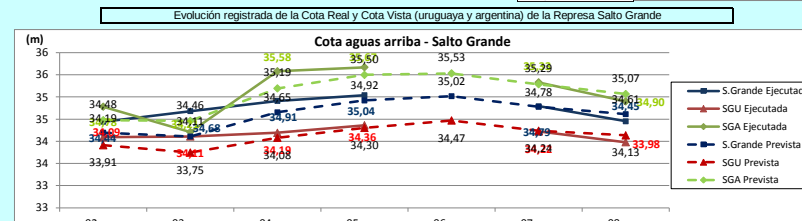
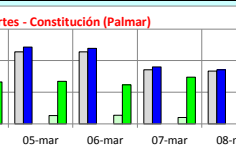
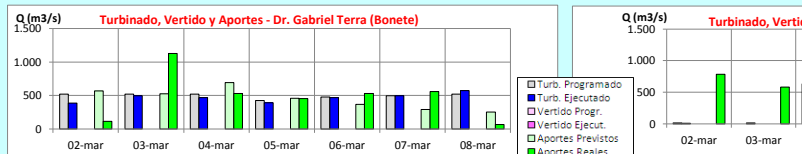


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



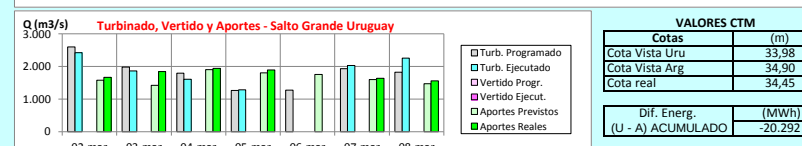
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,33	78,31
Baygorria	53,68	53,68
Palmar	38,12	38,10
SGU	34,13	33,98

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



TURBINADO	
Represa	Previsto
Terra	522
Baygorria	763
Palmar	836
SGU	1.828

APORTES	
Represa	Previstos
Terra	252
Baygorria	0
Palmar	75
SGU	1.475



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,98
Cota Vista Arg	34,90
Cota real	34,45

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-20.292

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 4,65 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,1 MW medios, de los cuales:
33,36 MW de UPM S.A.; 10,7 MW de Bioener S.A.; 9,47 MW de Fenilur S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,7 MW de Weyerhaeuser Productos 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 convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Aggreko generó por pruebas, por lo que no marcó precio.

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