



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 16 de febrero de 2013

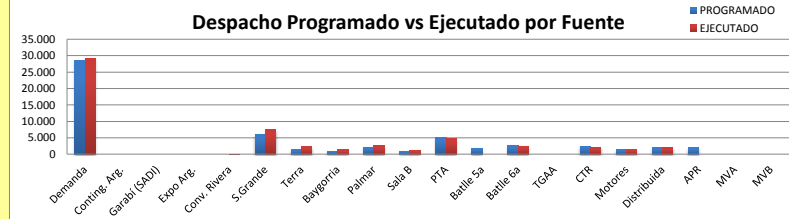
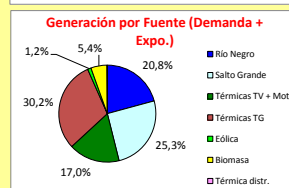
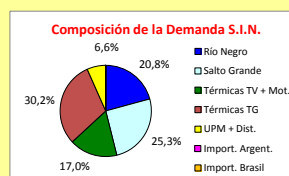
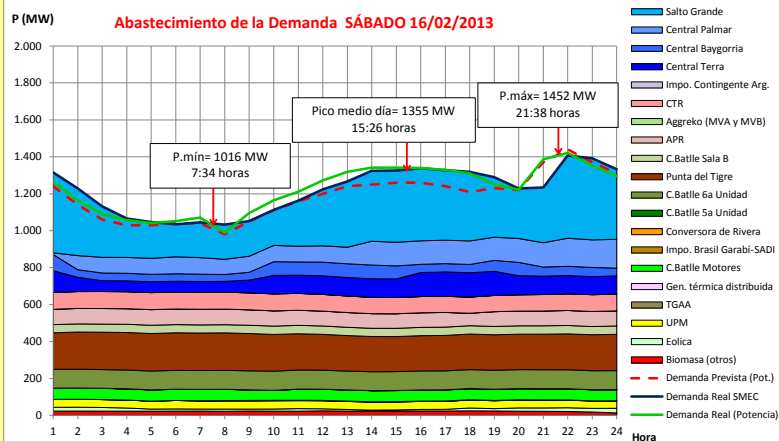
Generación Térmica (MWh)	16-feb
Central Battle	4.981
• Sala B	1.075
• 5a	0
• 6a	2.459
• Motores	1.447
Central La Tablada	2.165
Central P. del Tigre	6.673
• PTI	4.720
• APR	1.953
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.239
C. Baygorria	1.306
C. Palmar	2.527
C. Salto Grande	7.405
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.940
TOTAL Generación (MWh)	29.234

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

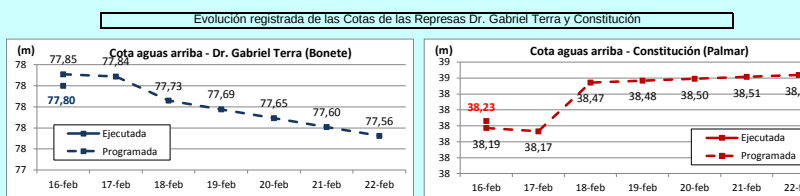
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.234
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.480
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	754
Ejecutada - Programada	2,65%

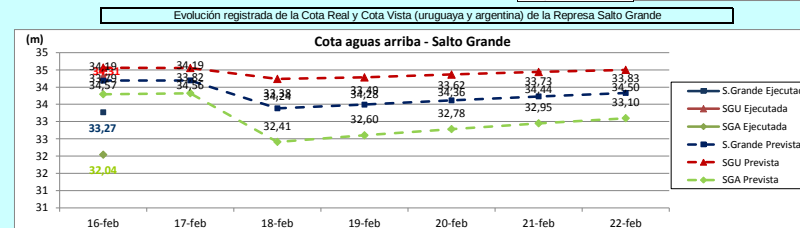
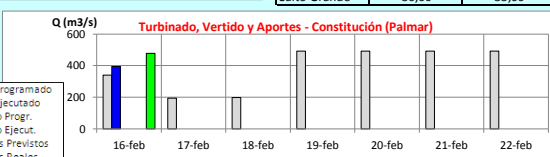
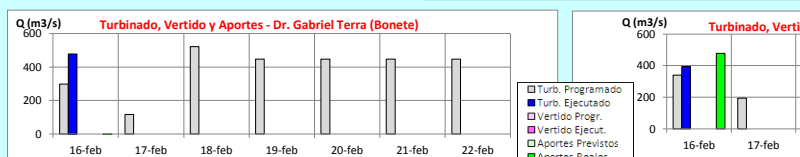


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



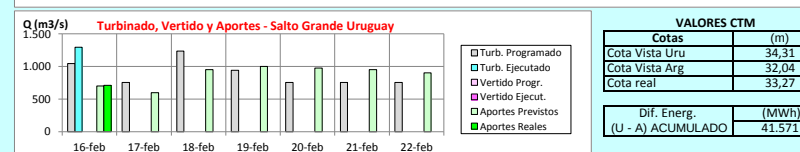
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,85	77,80
Baygorria	53,88	53,96
Palmar	38,19	38,23
SGU	34,57	34,31

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	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	299	478
Baygorria	304	409
Palmar	341	394
SGU	1.044	1.297

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-320
Baygorria	0	513
Palmar	0	477
SGU	700	711



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,31
Cota Vista Arg	32,04
Cota real	33,27

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	41.571

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 2,65 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,1 MW medios, de los cuales:
43,14 MW de UPM S.A.; 9,45 MW de Fenilol S.A.; 5,43 MW de Galofer S.A.; 4,27 MW de Liderdat S.A.; 2 MW de Ponlar S.A.; 1,82 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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