

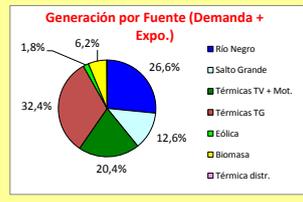
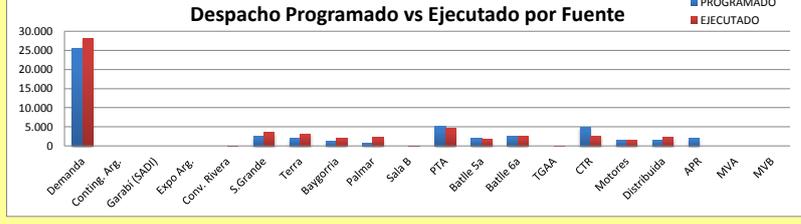
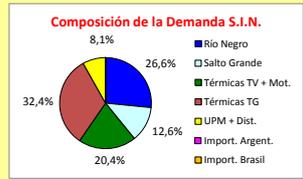
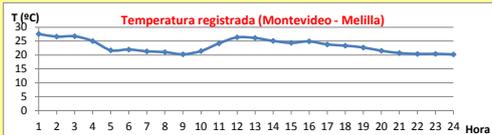
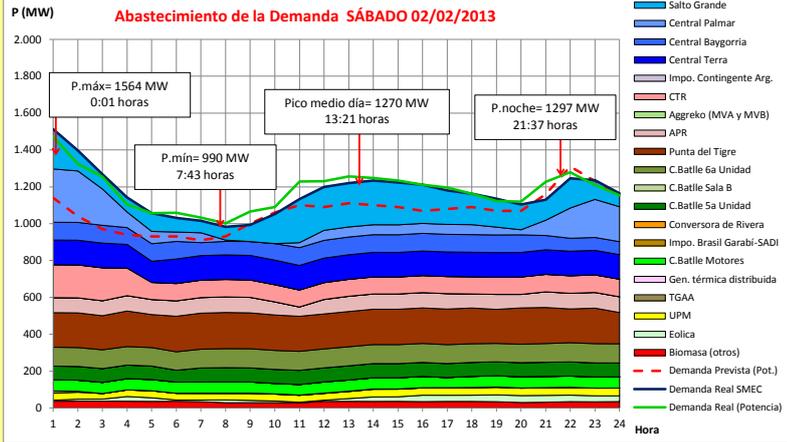


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

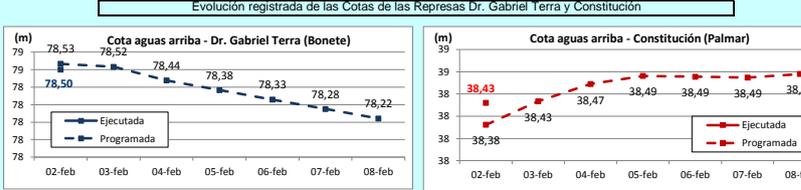
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 2 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.711
- Sala B	-4
- 5a	1.809
- 6a	2.457
- Motores	1.449
Central La Tablada	2.558
Central P. del Tigre	6.496
- PTI	4.563
- APR	1.933
Aggreko (MVA y MVB)	0
Central Maldonado	16
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.179
C. Baygorria	2.126
C. Palmar	2.147
C. Salto Grande	3.535
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-1
- Rivera	-1
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.269
TOTAL Generación (MWh)	28.036
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	28.036
Demanda Programada (MWh)	25.570
Diferencia (MWh)	2.466
Ejecutada - Programada	9,64%

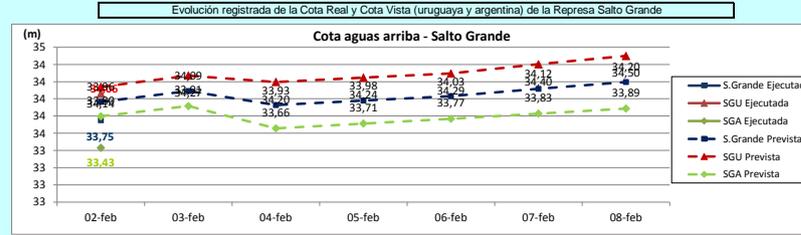
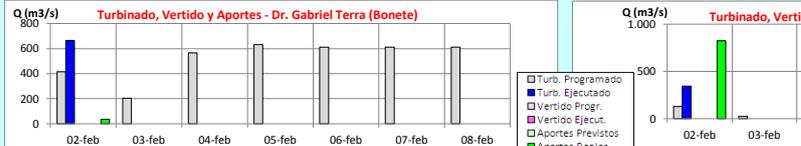


EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



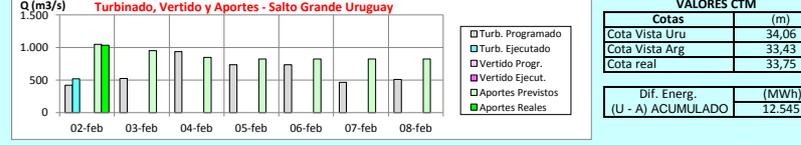
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,53	78,50
Baygorria	53,98	53,90
Palmar	38,38	38,43
SGU	34,14	34,06

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	415	667
Baygorria	393	681
Palmar	127	346
SGU	423	519

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	35
Baygorria	0	694
Palmar	0	822
SGU	1.050	1.032



VALORES CTM	(m)
Cota Vista Uru	34,06
Cota Vista Arg	33,43
Cota real	33,75

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	12.545

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

OBSERVACIONES

La demanda resultó 9,64 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 21,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 72,4 MW medios, de los cuales: 38,61 MW de UPM S.A.; 11,48 MW de Galfer S.A.; 8,82 MW de Feniro S.A.; 5,57 MW de Bioener S.A.; 4,24 MW de Liderdat S.A.; 2,32 MW de Ponlar S.A.; 1,39 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado; Se generaron 1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.). 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. TGA generó forzada entre la 1:00 y las 2:00 hs por restricciones en la red (zona este). El pico de potencia máximo del día se registró a las 0:01 hs y su valor fue de 1564 MW. Esto ocurrió en gran medida por la diferencia de temperatura registrada entre el Viernes y Sábado.

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