

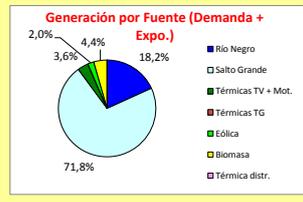
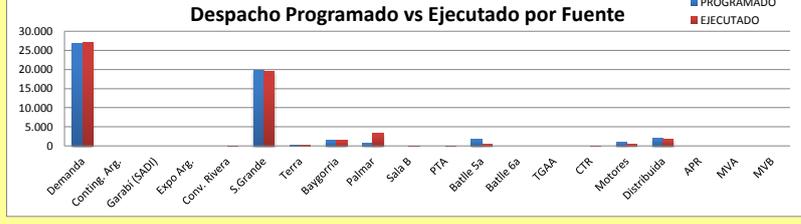
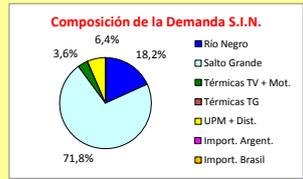
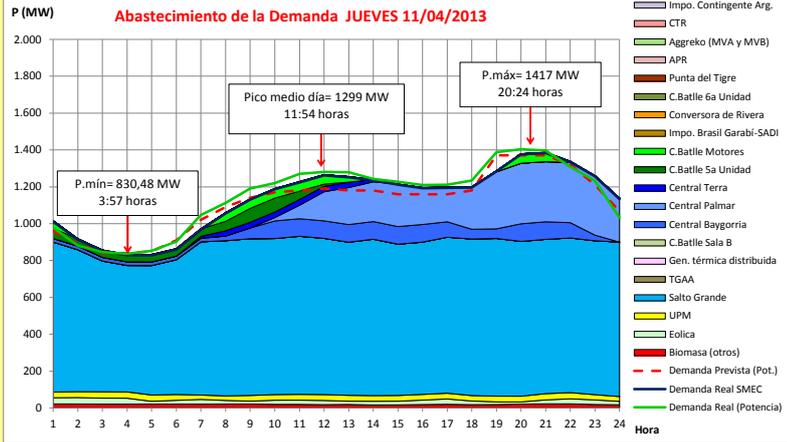


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

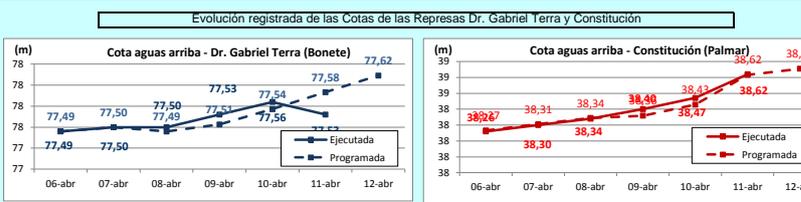
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 11 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	984
- Sala B	-4
- 5a	557
- 6a	0
- Motores	431
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-3
- PTI	-3
- APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	204
C. Baygorria	1.383
C. Palmar	3.366
C. Salto Grande	19.565
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-2
- Rivera	-2
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.755
TOTAL Generación (MWh)	27.169
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)	27.169
Demanda Programada (MWh)	26.810
Diferencia (MWh)	359
Ejecutada - Programada	1,34%

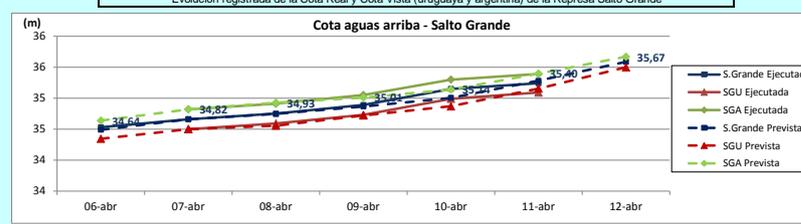
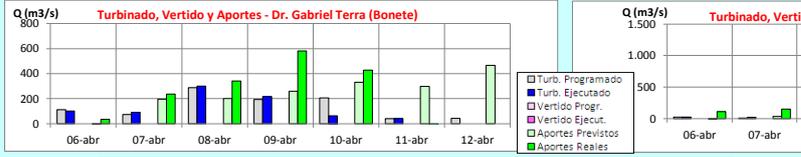


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



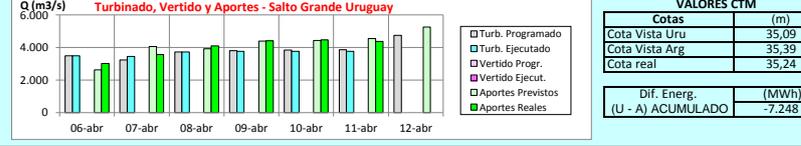
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,58	77,53
Baygorria	53,44	53,49
Palmar	38,62	38,62
SGU	35,16	35,09

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	39	41
Baygorria	445	464
Palmar	127	547
SGU	3.871	3.764

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	298	-244
Baygorria	82	113
Palmar	289	1.015
SGU	4.550	4.365



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,09
Cota Vista Arg	35,39
Cota real	35,24
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-7.248

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 1,34 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 23,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,1 MW medios, de los cuales:
 30,65 MW de UPM S.A.; 9,83 MW de Bioener S.A.; 6,72 MW de Fenilur S.A.; 2,35 MW de Ponlar S.A.; 1,55 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida
 No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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