

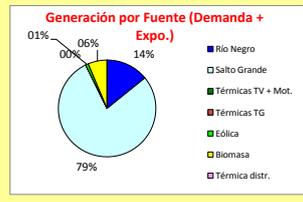
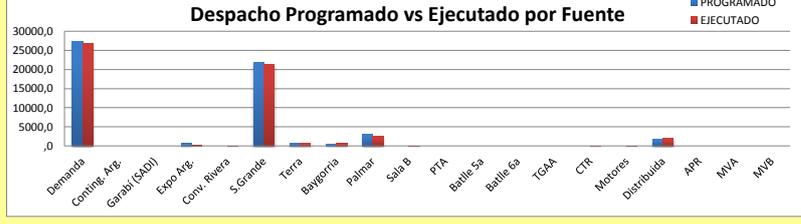
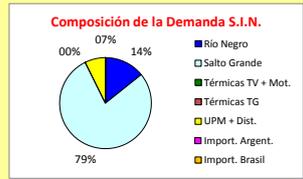
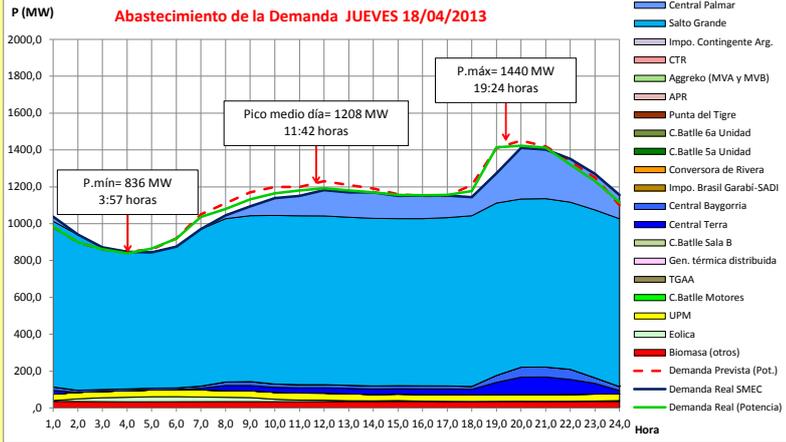


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

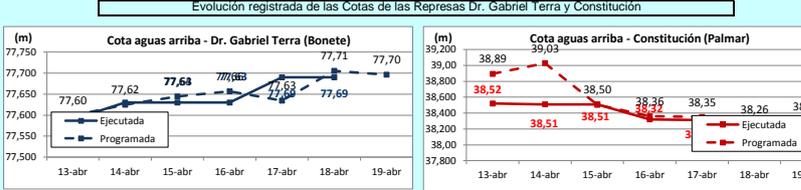
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 18 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)		18-abr	
Central Battle	-5		
• Sala B	-4		
• 5a	0		
• 6a	0		
• Motores	-1		
Central La Tablada	-82		
Central P. del Tigre	0		
• PTI	0		
• APR	0		
Aggreko (MVA y MVB)	-1		
Central Maldonado	0		
Generación Hidráulica (MWh)		18-abr	
C.G. Terra	762		
C. Baygorria	616		
C. Palmar	2.448		
C. Salto Grande	21.272		
Importación (MWh)		Por País	
Argentina	0		
• Contingente	0		
Brasil	-4		
• Rivera	-4		
• SADI	0		
Otros Generadores (MWh)		18-abr	
UPM + Gen. Distribuida	1.956		
TOTAL Generación (MWh)	26.960		
Exportación (MWh)		18-abr	
Exportación a Arg.	159		
• Hidráulica	159		
• Térmica	0		
Exportación a Brasil	0		
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.801		
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>			
Demanda Programada (MWh)	27.370		
Diferencia (MWh)	-569		
Ejecutada - Programada	-2,08%		

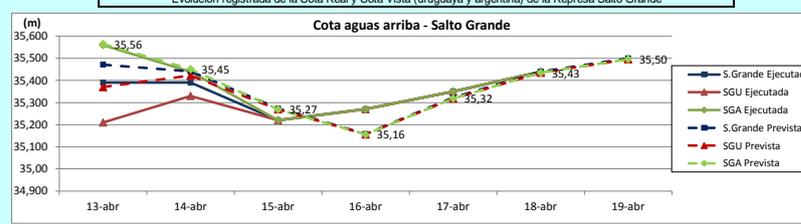
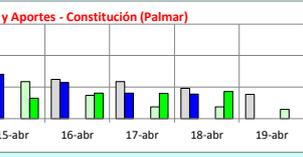
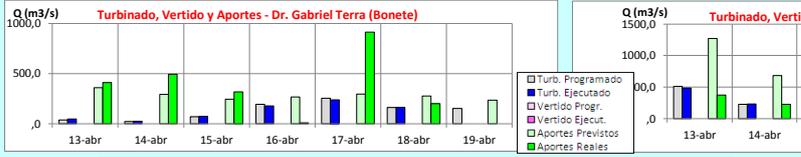


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



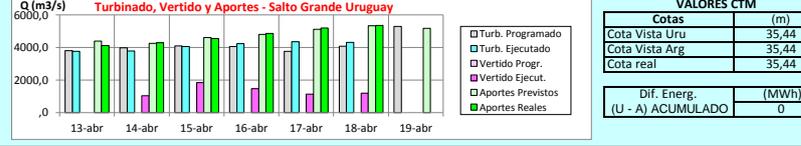
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,71	77,69
Baygorria	53,72	53,65
Palmar	38,26	38,32
SGU	35,43	35,44

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 (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	162	161
Baygorria	167	196
Palmar	481	390
SGU	4.079	4.311

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	278	201
Baygorria	0	147
Palmar	189	430
SGU	5.325	5.347



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	35,44	
Cota Vista Arg	35,44	
Cota real	35,44	

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.204

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,08 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 10,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,6 MW medios, de los cuales:
 36,77 MW de UPM S.A.; 11,57 MW de Galofer S.A.; 9,09 MW de Bioener S.A.; 8,74 MW de Feniról S.A.; 2,45 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 2,44 MW de Ponlar S.A.;
 0,52 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
 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.
 Se exportaron a Argentina 159 MWh de excedentes de vertimiento de SG

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