



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

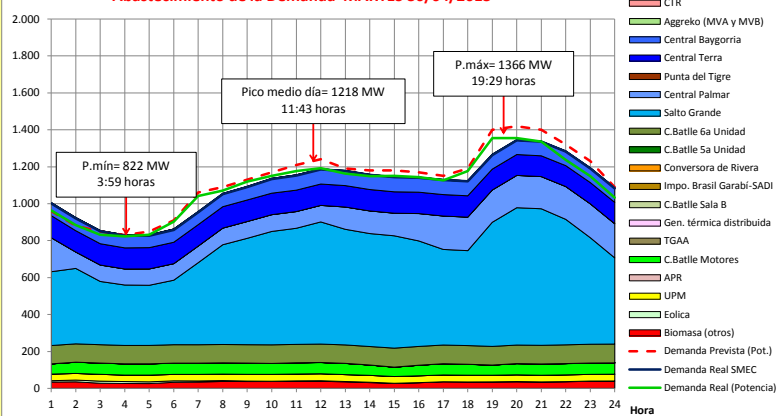
martes 30 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.845
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.409
• Motores	1.440
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-5
• PTI	-5
• APR (A, B y C)	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.770
C. Baygorria	1.851
C. Palmar	3.119
C. Salto Grande	12.946
Importación (MWh)	
Argentina	Por País
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.778
TOTAL Generación (MWh)	26.214

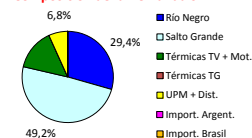
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.214
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.100
Diferencia (MWh)	-886
Ejecutada - Programada	-3,27%

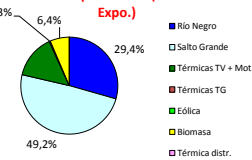
Abastecimiento de la Demanda MARTES 30/04/2013



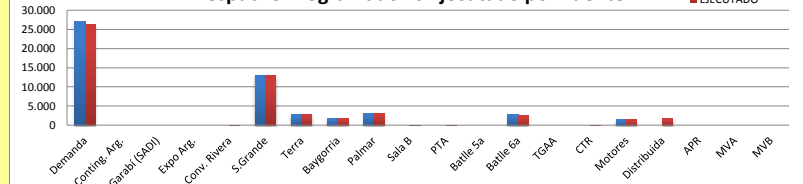
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

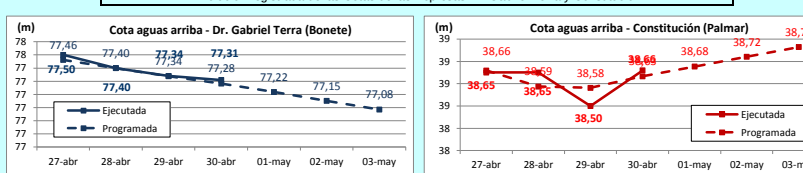


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



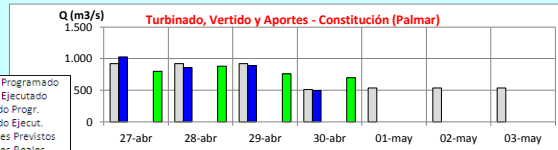
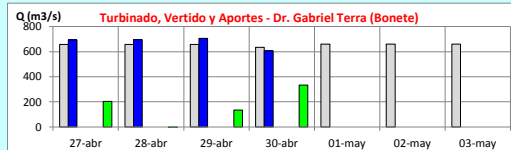
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

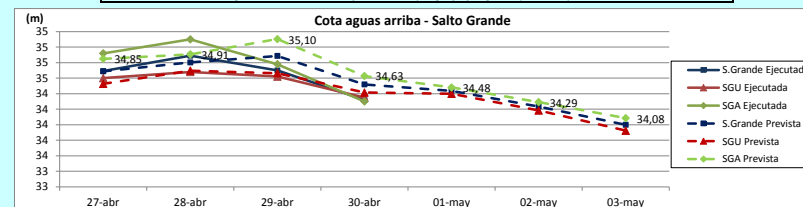


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,28	77,31
Baygorria	53,92	53,90
Palmar	38,63	38,66
SGU	34,41	34,35

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

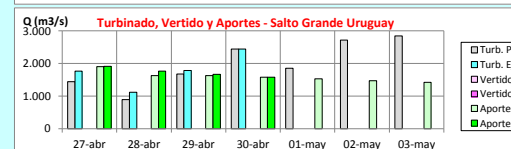


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	635	607
Baygorria	593	588
Palmar	511	495
SGU	2.437	2.444

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	334
Baygorria	0	620
Palmar	0	697
SGU	1.575	1.575



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,35
Cota Vista Arg	34,30
Cota real	34,32
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	1.038

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 3,27 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,9 MW medios, de los cuales:
36,45 MW de UPM S.A.; 11,97 MW de Galofer S.A.; 9,23 MW de Feniról S.A.; 8,39 MW de Bioener S.A.; 3,38 MW de Ponlar S.A.; 0,8 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,69 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 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