



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 28 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	28-abr
Central Battle	3.637
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.189
• Motores	1.452
Central La Tablada	-100
Central P. del Tigre	231
• PTI	-3
• APR (A, B y C)	234
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.159
C. Baygorria	2.035
C. Palmar	5.312
C. Salto Grande	6.332
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-6
• Rivera	-6
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.426
TOTAL Generación (MWh)	23.024

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

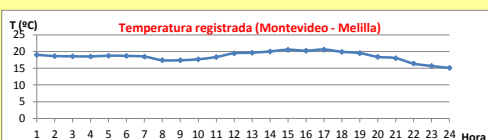
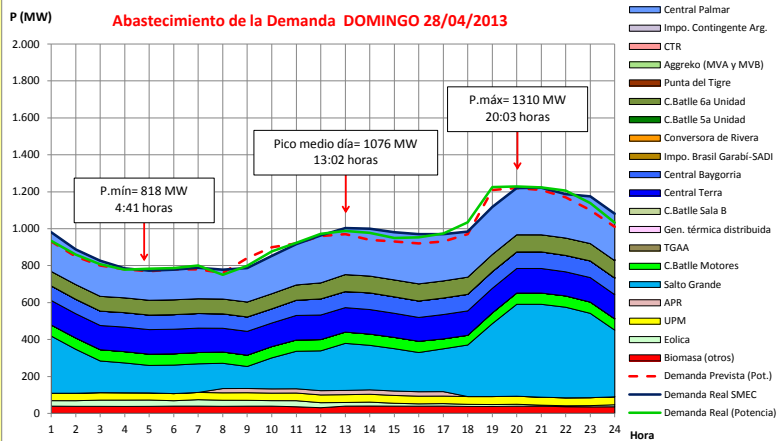
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

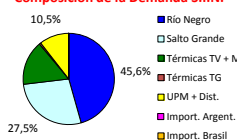
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

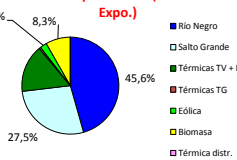
Ejecutada - Programada



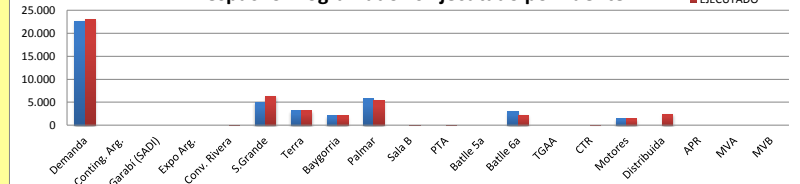
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

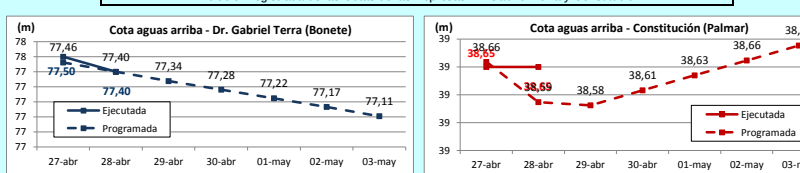


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



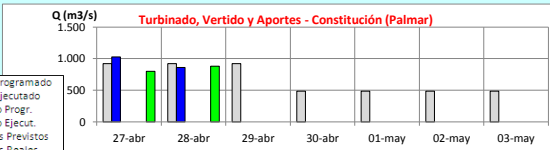
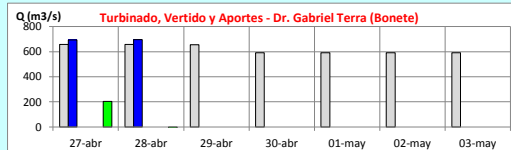
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

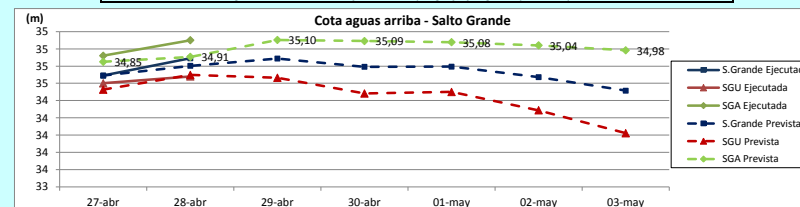


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,40	77,40
Baygorria	53,80	53,84
Palmar	38,59	38,65
SGU	34,70	34,68

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

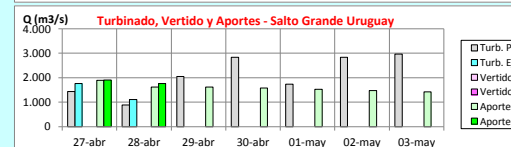


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	656
Baygorria	660	657
Palmar	923	862
SGU	888	1.113

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-282
Baygorria	0	700
Palmar	0	880
SGU	1.625	1.761



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,68
Cota Vista Arg	35,10
Cota real	34,89
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-9.685

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 1,65 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 79,3 MW medios, de los cuales:
41,41 MW de UPM S.A.; 11,76 MW de Galoer S.A.; 9,89 MW de Bioener S.A.; 9,21 MW de Feniról S.A.; 4,25 MW de Ponlar S.A.; 1,42 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,36 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.
APR B (La Tablada) estuvo generando por concepto de pruebas y ensayos.

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