



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 6 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.144
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	361
• Motores	787
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	469
• PTI	-3
• APR (A, B y C)	472
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	78
C. Baygorria	207
C. Palmar	7.876
C. Salto Grande	14.892
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.314
TOTAL Generación (MWh)	26.893

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

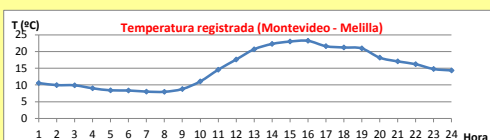
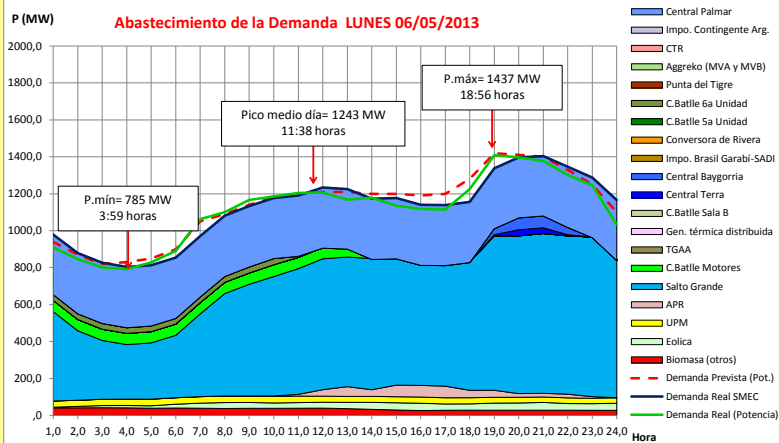
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

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

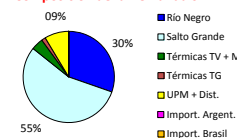
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

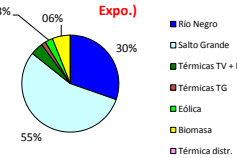
Ejecutada - Programada



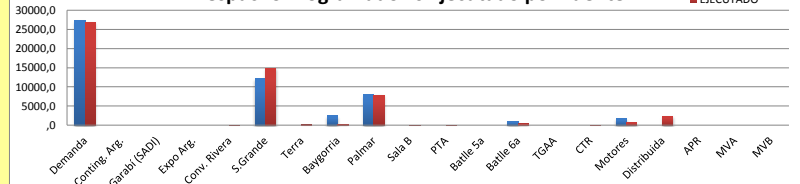
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

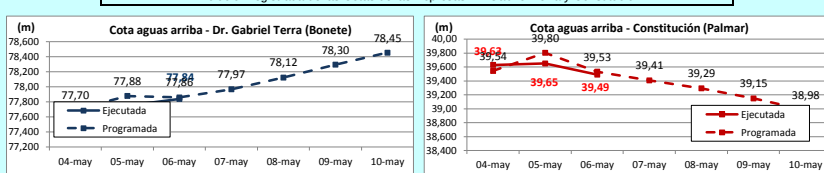


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



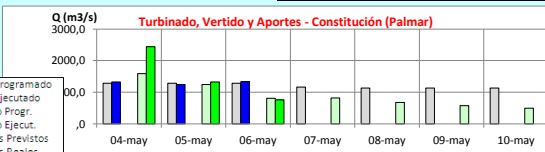
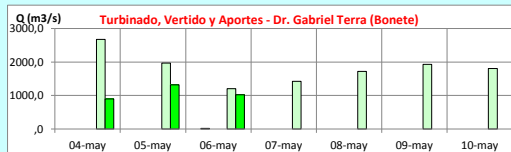
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

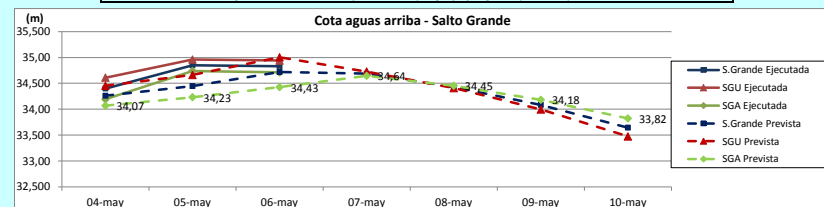


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,86	77,84
Baygorria	54,00	54,00
Palmar	39,53	39,49
SGU	35,00	34,94

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

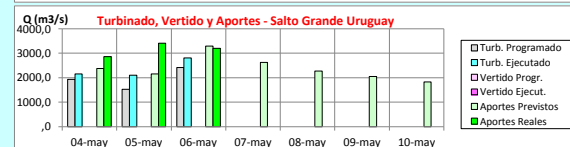


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	17
Baygorria	765	74
Palmar	1.282	1.332
SGU	2.416	2.809

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.205	1.020
Baygorria	0	36
Palmar	810	759
SGU	3.300	3.197



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,94
Cota Vista Arg	34,71
Cota real	34,83
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	5.346

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 1,38 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 29,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,3 MW medios, de los cuales:
33,13 MW de UPM S.A.; 12,27 MW de Galoer S.A.; 10,85 MW de Bioener S.A.; 5,31 MW de Fenilol S.A.; 2,81 MW de Ponlar S.A.; 1,69 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,24 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
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.
APR B y APR C, generaron por concepto de pruebas y ensayos.

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