



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

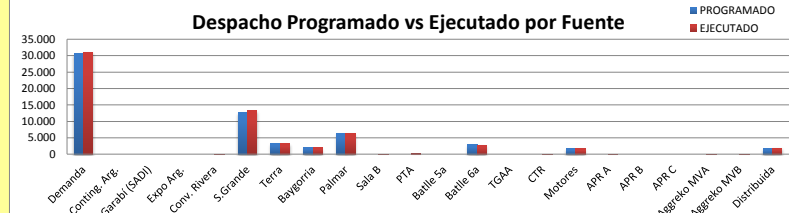
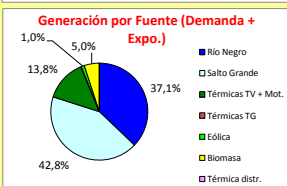
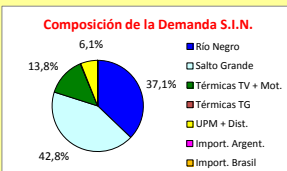
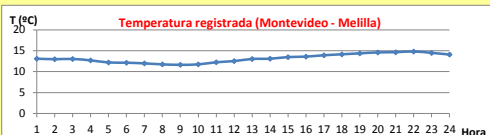
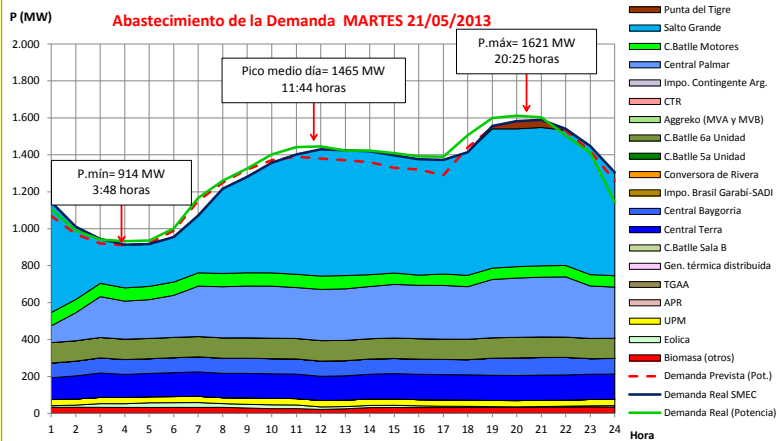
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 21 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		21-may
Central Batlle		4.294
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.691
• Motores		1.607
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		106
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.180
C. Baygorria		2.023
C. Palmar		6.335
C. Salto Grande		13.295
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.882
TOTAL Generación (MWh)		31.066

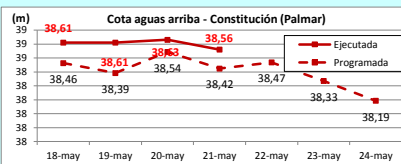
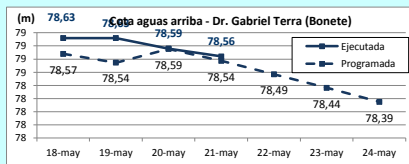
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.066
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.680
Diferencia (MWh)	386
Ejecutada - Programada	1,26%



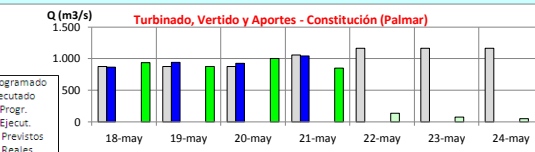
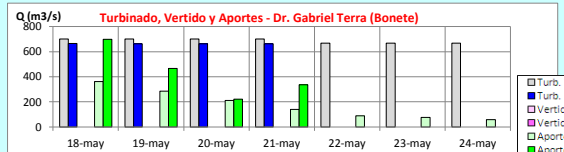
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

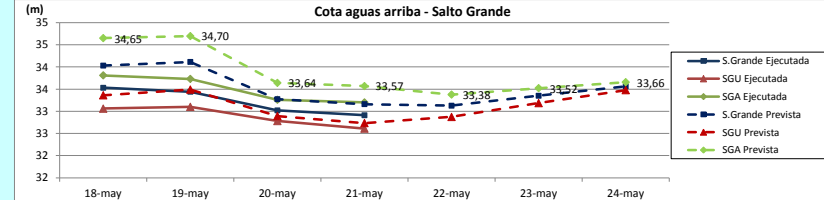


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,54	78,56
Baygorria	53,83	53,81
Palmar	38,42	38,56
SGU	32,73	32,61

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

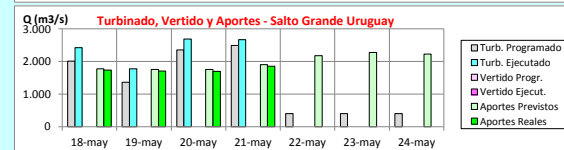


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	701	662
Baygorria	690	658
Palmar	1.058	1.043
SGU	2.487	2.666

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	139	337
Baygorria	0	665
Palmar	0	850
SGU	1.900	1.858



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,61
Cota Vista Arg	33,20
Cota real	32,91
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-10.360

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 1,26 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66 MW medios, de los cuales:
34,1 MW de UPM S.A.; 11,82 MW de Galofer S.A.; 9,74 MW de Feniroi S.A.; 9,35 MW de Bioener S.A.; 0,81 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,15 MW de Alcoholes del Uruguay 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.

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