



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

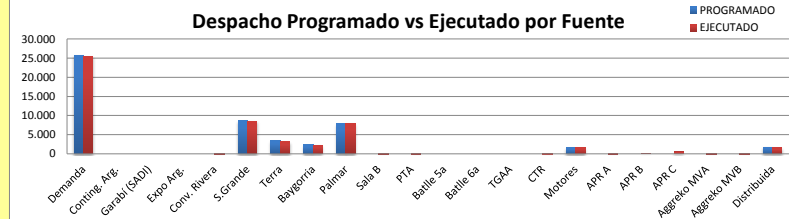
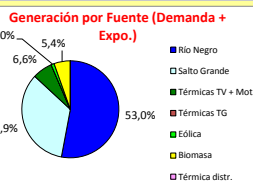
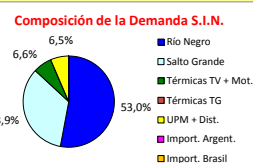
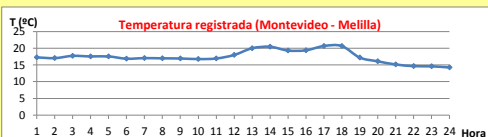
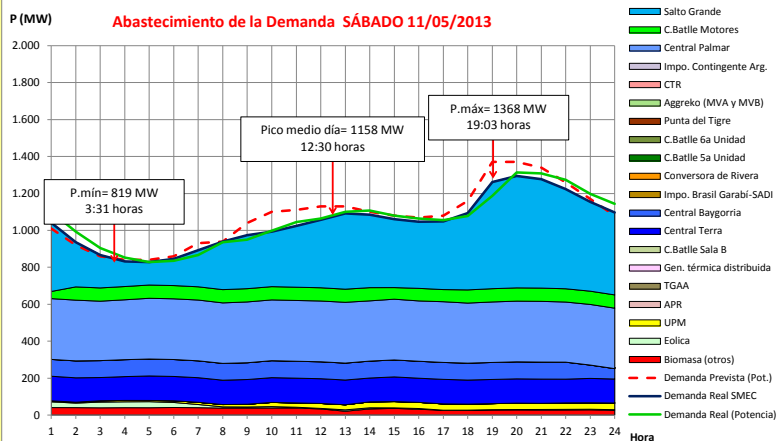
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 11 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		11-may
Central Batlle		1.665
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.669
Central La Tablada		-94
Central P. del Tigre		-4
APR A		0
APR B		69
APR C		503
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.161
C. Baygorria		2.249
C. Palmar		7.867
C. Salto Grande		8.508
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.620
TOTAL Generación (MWh)		25.537

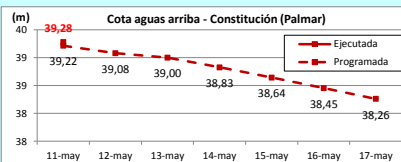
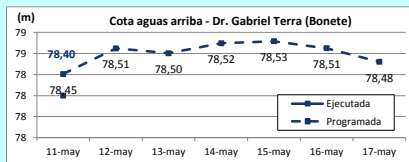
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.537
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.790
Diferencia (MWh)	-253
Ejecutada - Programada	-0,98%



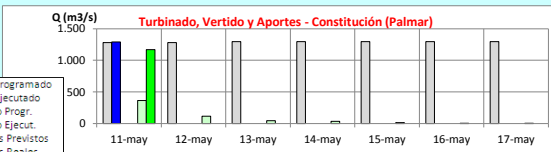
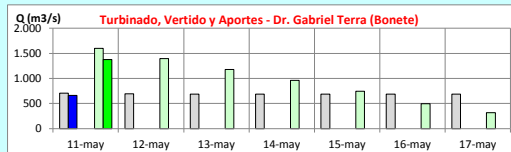
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

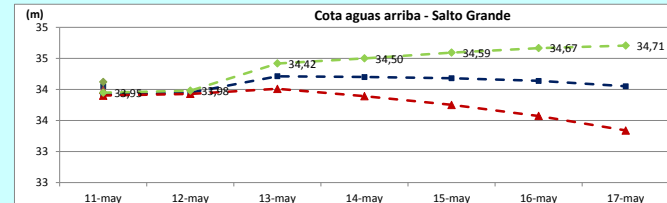


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,45	78,40
Baygorria	53,85	53,66
Palmar	39,22	39,28
SGU	33,90	33,99

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

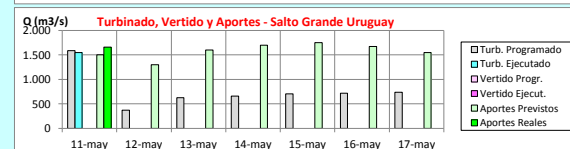


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	710	661
Baygorria	765	805
Palmar	1.282	1.293
SGU	1.586	1.549

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.598	1.377
Baygorria	0	708
Palmar	363	1.170
SGU	1.500	1.658



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,99
Cota Vista Arg	34,12
Cota real	34,05
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-2.757

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 0,98 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57 MW medios, de los cuales:
23,26 MW de UPM S.A.; 12,03 MW de Galofer S.A.; 9,5 MW de Feniról S.A.; 6,23 MW de Bioener S.A.; 3,08 MW de Ponlar S.A.; 2,18 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,71 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.
Se generó con APR B (La Tablada) y APR C (Punta del Tigre) por pruebas.

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