



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

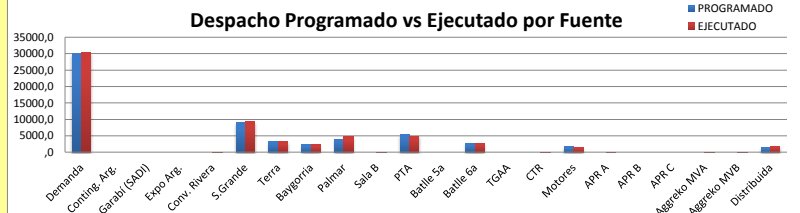
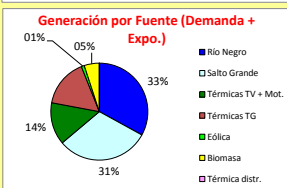
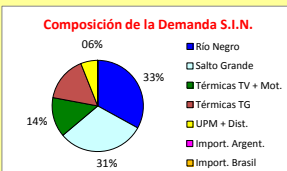
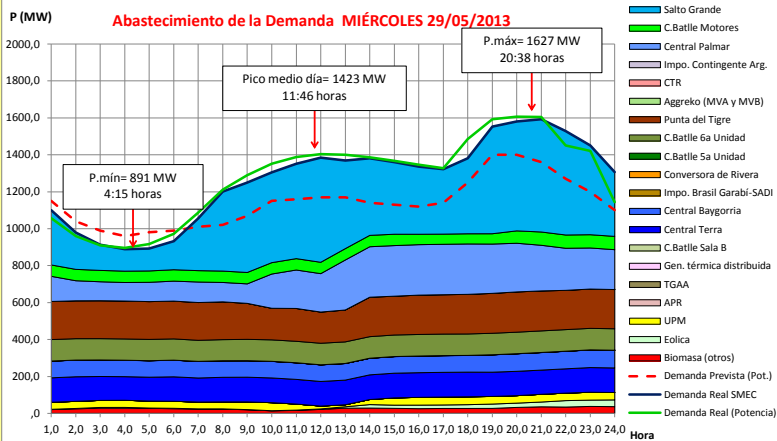
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 29 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		29-may
Central Batlle		4.281
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.785
• Motores		1.500
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		4.921
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.177
C. Baygorria		2.198
C. Palmar		4.665
C. Salto Grande		9.389
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.833
TOTAL Generación (MWh)		30.417

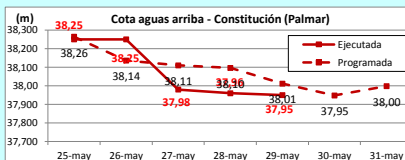
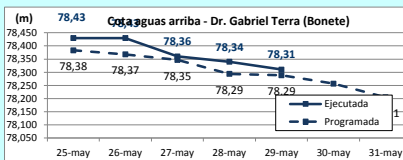
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.417
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.370
Diferencia (MWh)	3.047
Ejecutada - Programada	11.13%



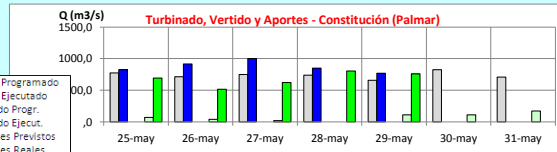
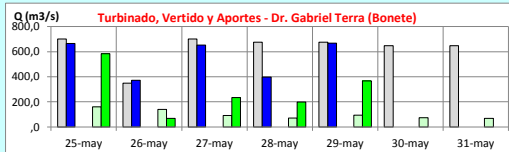
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

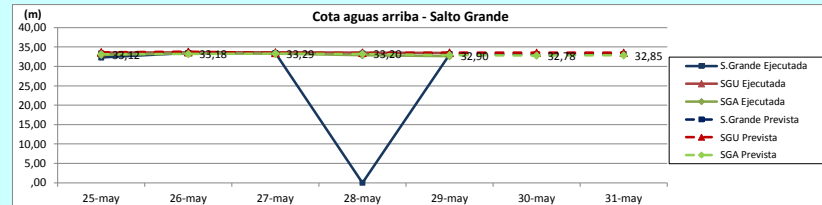


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,29	78,31
Baygorria	53,77	53,78
Palmar	38,01	37,95
SGU	33,51	33,50

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

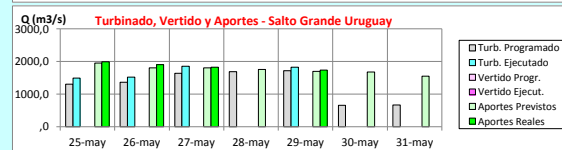


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	677	669
Baygorria	697	696
Palmar	659	769
SGU	1.720	1.827

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	93	367
Baygorria	26	703
Palmar	113	759
SGU	1.700	1.732



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,50
Cota Vista Arg	32,66
Cota real	33,09
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

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 11,1 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,3 MW medios, de los cuales:
37,23 MW de UPM S.A.; 11,18 MW de Galoer S.A.; 7,73 MW de Bioener S.A.; 3,89 MW de Ponlar S.A.; 2,57 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,51 MW de Fenilol S.A.;
0,18 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 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