



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

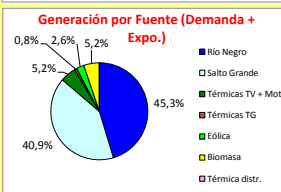
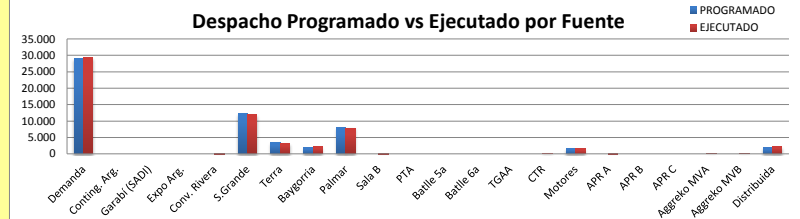
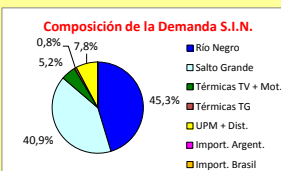
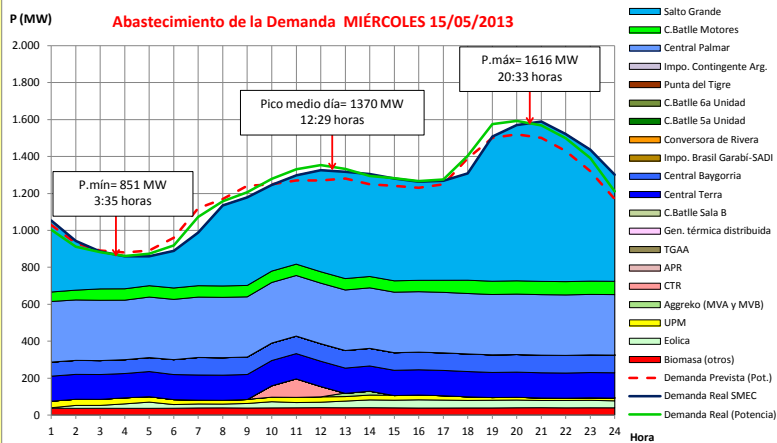
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 15 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		15-may
Central Batlle		1.532
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.536
Central La Tablada		179
Central P. del Tigre		0
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		41
Aggreko MVB		29
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.268
C. Baygorria		2.180
C. Palmar		7.850
C. Salto Grande		12.010
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.281
TOTAL Generación (MWh)		29.364

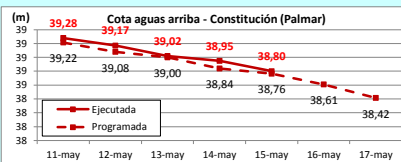
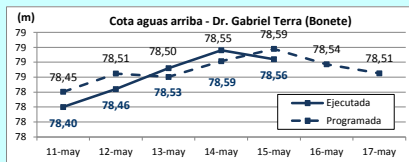
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.364
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.980
Diferencia (MWh)	384
Ejecutada - Programada	1,33%



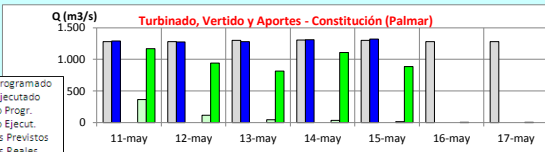
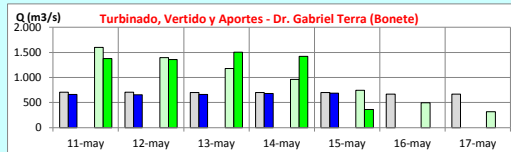
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

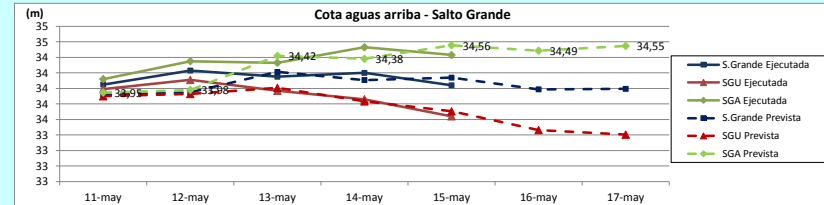


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,59	78,56
Baygorria	53,88	53,89
Palmar	38,76	38,80
SGU	33,70	33,64

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

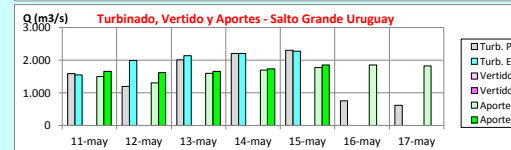


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	701	685
Baygorria	652	733
Palmar	1.302	1.321
SGU	2.306	2.274

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	744	361
Baygorria	0	787
Palmar	13	885
SGU	1.775	1.848



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,64
Cota Vista Arg	34,43
Cota real	34,04
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-16.497

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 1,33 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 31,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,5 MW medios, de los cuales:
25,06 MW de UPM S.A.; 11,99 MW de Galfer S.A.; 10,83 MW de Bioener S.A.; 9,64 MW de Fenir S.A.; 3,67 MW de Ponlar S.A.; 1,21 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,11 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
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 Aggreko MVA y MVB y con CTR 1 por pruebas mensuales.

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