



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

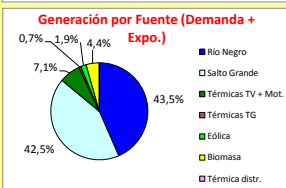
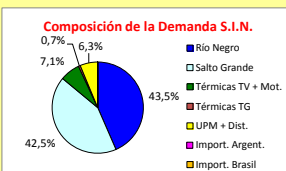
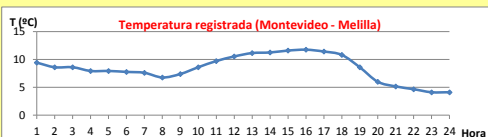
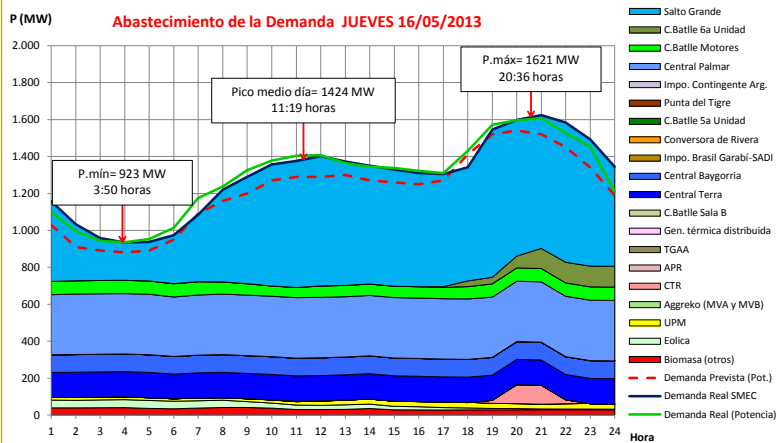
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 16 de mayo de 2013

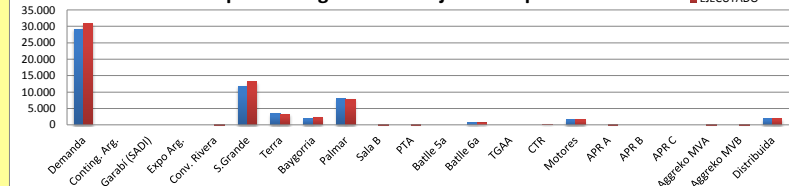
Generación Térmica (MWh)		16-may
Central Batlle		2.186
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		580
• Motores		1.610
Central La Tablada		205
Central P. del Tigre		-1
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.283
C. Baygorria		2.314
C. Palmar		7.842
C. Salto Grande		13.158
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.937
TOTAL Generación (MWh)		30.920

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.920
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.170
Diferencia (MWh)	1.750
Ejecutada - Programada	6,00%

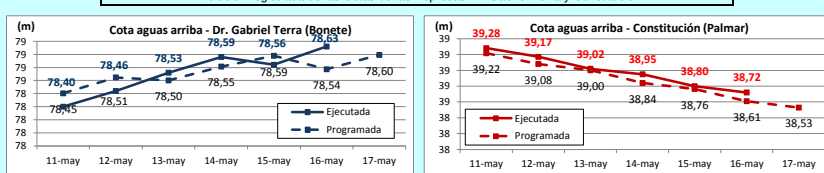


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



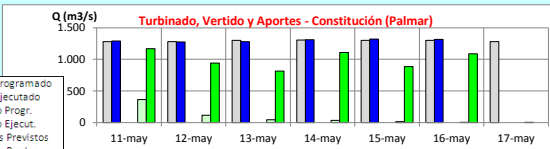
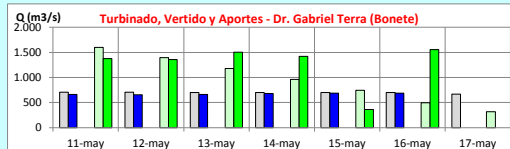
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

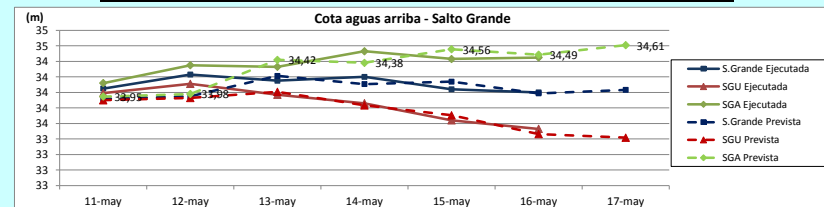


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,54	78,63
Baygorria	53,92	53,85
Palmar	38,61	38,72
SGU	33,46	33,53

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

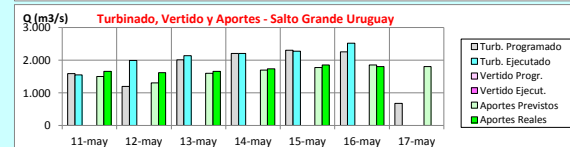


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	701	688
Baygorria	652	784
Palmar	1.302	1.317
SGU	2.254	2.521

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	496	1.554
Baygorria	0	745
Palmar	1	1.089
SGU	1.850	1.807



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,53
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	34,00
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-18.978

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 6 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 24,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,7 MW medios, de los cuales:
23,49 MW de UPM S.A.; 9,61 MW de Fenírol S.A.; 8,93 MW de Bioener S.A.; 7,03 MW de Galofo S.A.; 4,77 MW de Ponlar S.A.; 1,43 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,4 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0,2 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 CTR 2 por pruebas mensuales.

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