



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

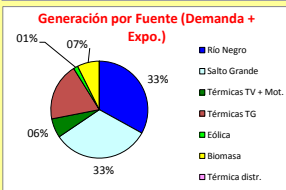
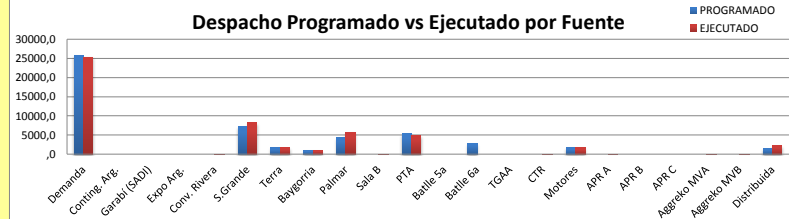
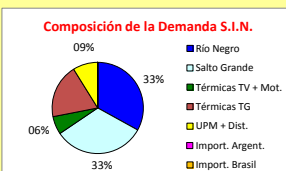
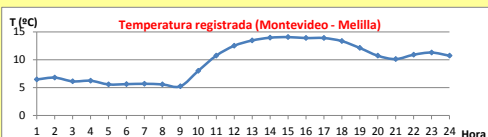
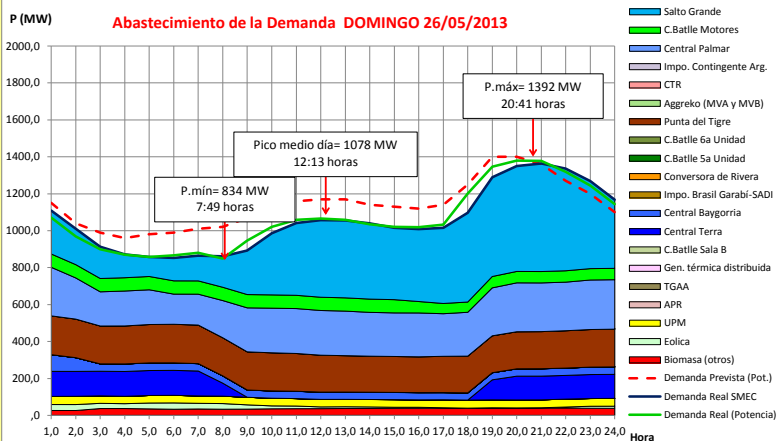
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 26 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		26-may
Central Battle		1.617
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.620
Central La Tablada		-53
Central P. del Tigre		4.921
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.768
C. Baygorria		1.045
C. Palmar		5.554
C. Salto Grande		8.237
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.244
TOTAL Generación (MWh)		25.324

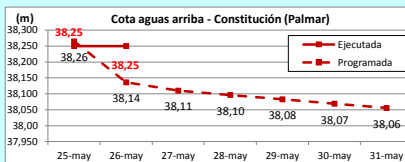
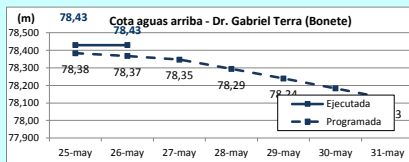
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.324
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.370
Diferencia (MWh)		-2.046
Ejecutada - Programada		-7.48%



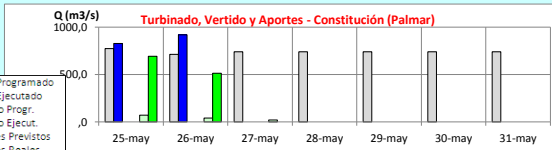
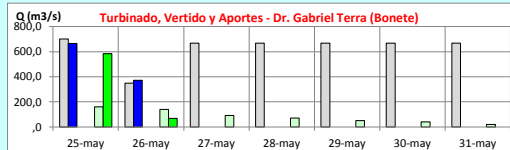
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

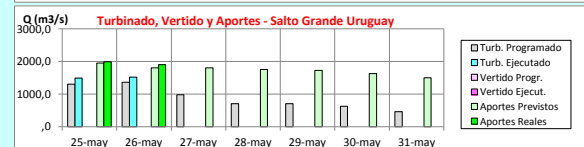
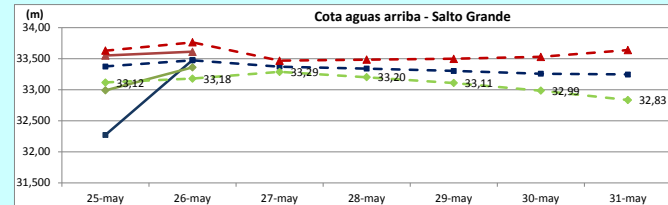


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,37	78,43
Baygorria	53,89	53,93
Palmar	38,14	38,25
SGU	33,76	33,61

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,61
Cota Vista Arg	33,36
Cota real	33,48
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	4.698

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	350	371
Baygorria	313	320
Palmar	713	917
SGU	1.362	1.518

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	140	69
Baygorria	0	397
Palmar	40	514
SGU	1.800	1.904

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 7,48 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 77,9 MW medios, de los cuales:
41,82 MW de UPM S.A.; 10,89 MW de Galoer S.A.; 9,47 MW de Bioener S.A.; 8,74 MW de Feniról S.A.; 4,09 MW de Ponlar S.A.; 1,68 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,25 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
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