



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

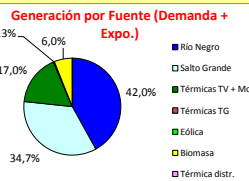
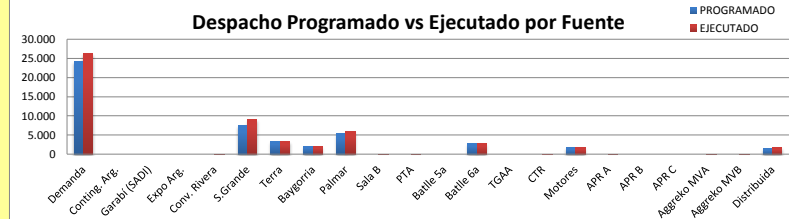
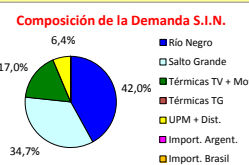
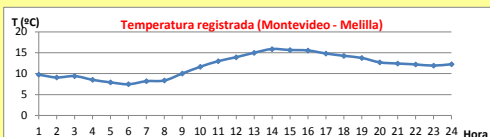
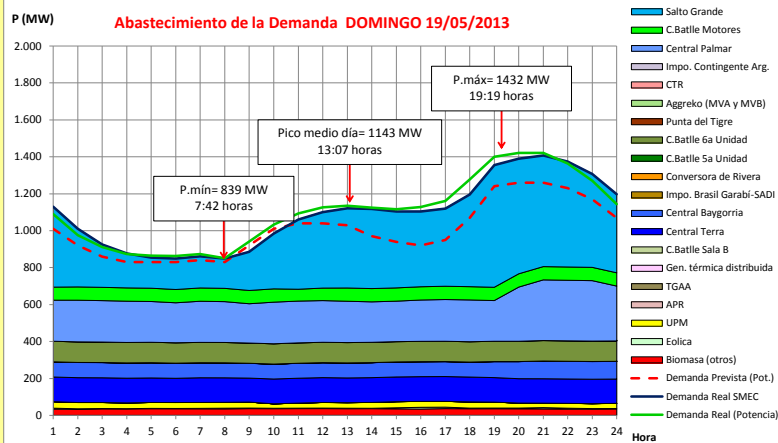
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 19 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Balle	4.458
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.750
• Motores	1.712
Central La Tablada	-97
Central P. del Tigre	-3
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.199
C. Baygorria	2.037
C. Palmar	5.801
C. Salto Grande	9.124
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-7
• Rivera	-7
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.670
TOTAL Generación (MWh)	26.181

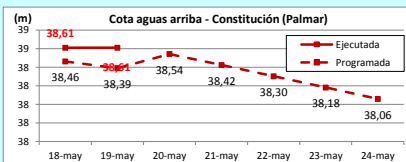
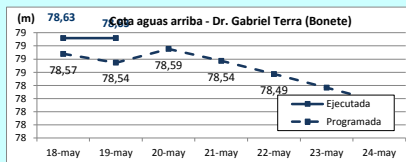
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.181
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	24.070
Diferencia (MWh)	2.111
Ejecutada - Programada	8,77%



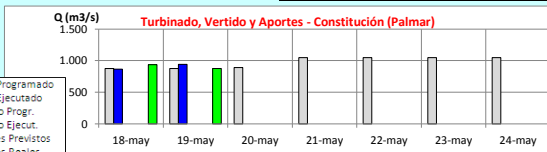
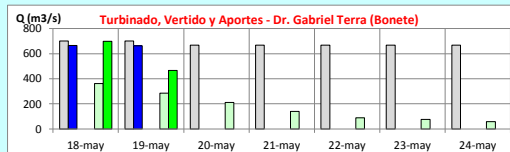
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

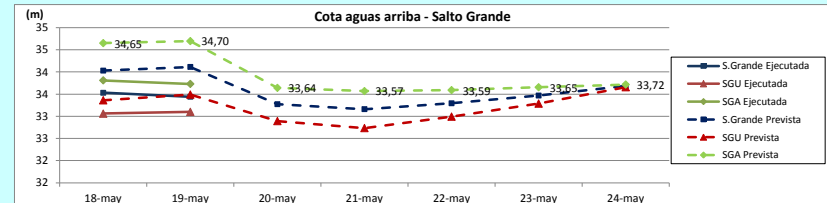


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,54	78,63
Baygorria	53,90	53,80
Palmar	38,39	38,61
SGU	33,49	33,10

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

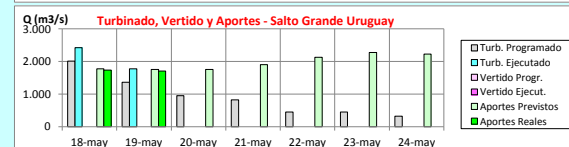


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	701	663
Baygorria	688	662
Palmar	878	941
SGU	1.365	1.772

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	286	466
Baygorria	0	670
Palmar	0	875
SGU	1.750	1.709



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,10
Cota Vista Arg	33,73
Cota real	33,44
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-12.056

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 8,77 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 3,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,3 MW medios, de los cuales:
30,65 MW de UPM S.A.; 11,86 MW de Galfer S.A.; 10,73 MW de Bioener S.A.; 9,67 MW de Fenilol S.A.; 2,15 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,22 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