



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

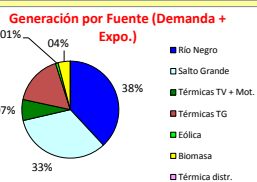
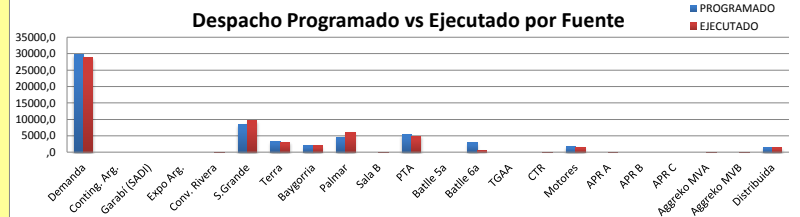
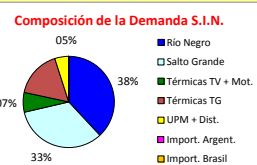
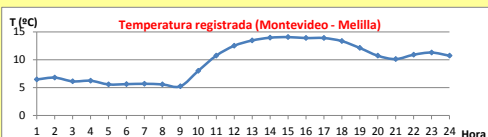
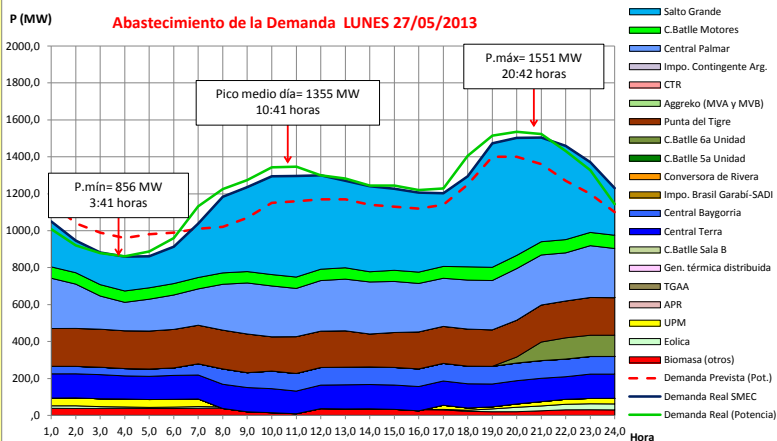
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 27 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		27-may
Central Battie		2.018
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		477
• Motores		1.545
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		4.861
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.095
C. Baygorria		1.904
C. Palmar		5.987
C. Salto Grande		9.508
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.424
TOTAL Generación (MWh)		28.845

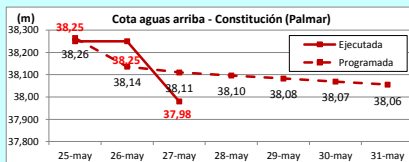
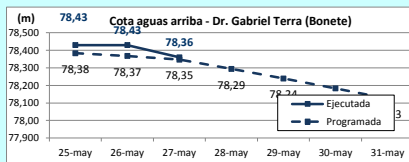
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.845
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.370
Diferencia (MWh)		1.475
Ejecutada - Programada		5,39%



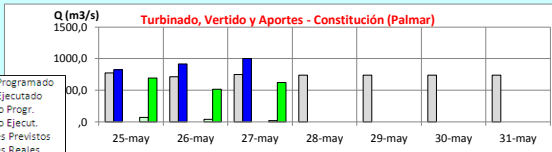
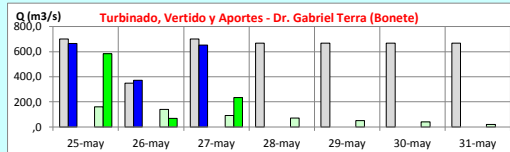
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

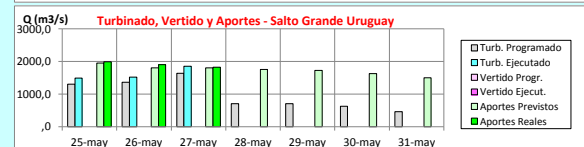
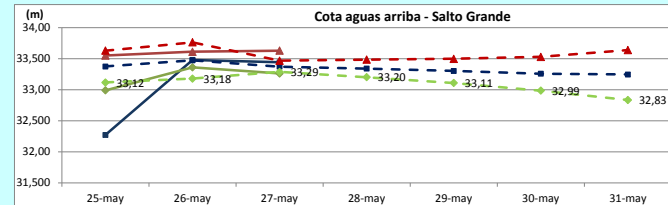


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	78,35	78,36
Baygorria	53,98	54,04
Palmar	38,11	37,98
SGU	33,47	33,63

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	33,63
Cota Vista Arg	33,26
Cota real	33,44
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	7.133

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	653
Baygorria	623	596
Palmar	752	1.002
SGU	1.641	1.848

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	90	235
Baygorria	0	661
Palmar	20	623
SGU	1.800	1.823

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 5,39 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,5 MW medios, de los cuales:
20,38 MW de UPM S.A.; 11,55 MW de Galofer S.A.; 8,12 MW de Bioener S.A.; 6,96 MW de Feniról S.A.; 4,8 MW de Ponlar S.A.; 1,48 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,15 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 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