



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

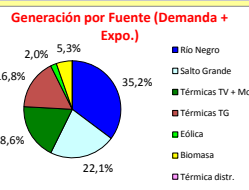
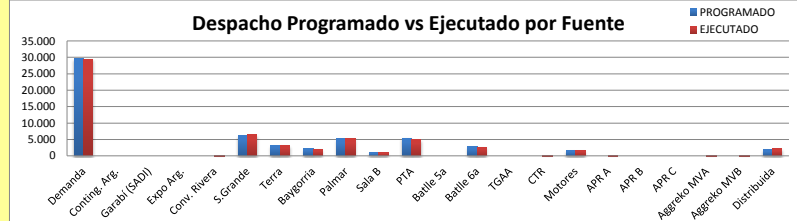
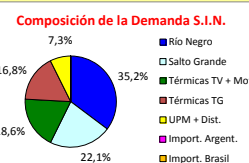
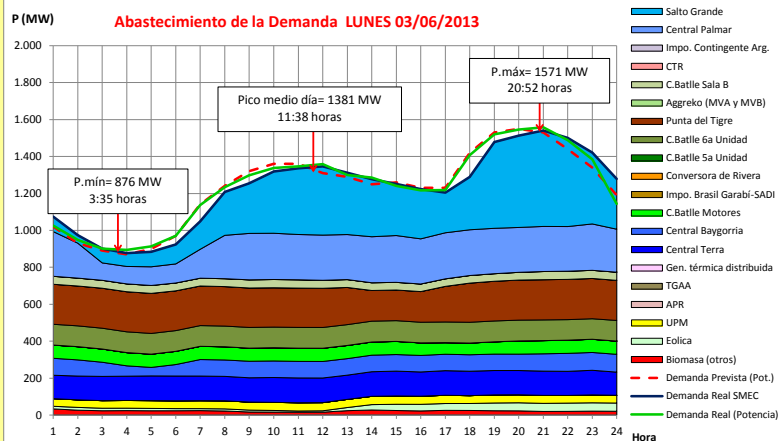
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 3 de junio de 2013

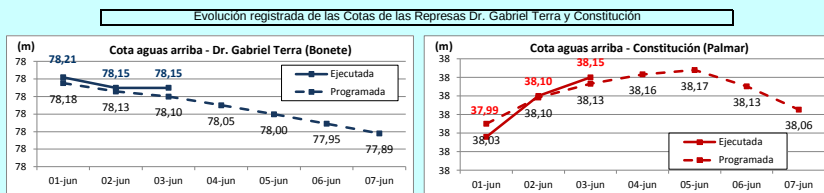
Generación Térmica (MWh)		03-jun
Central Batlle		5.464
• Sala B		1.073
• 5a		0
• 6a		2.694
• Motores		1.697
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		4.985
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.165
C. Baygorria		2.055
C. Palmar		5.155
C. Salto Grande		6.500
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.163
TOTAL Generación (MWh)		29.440

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.440
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.570
Diferencia (MWh)	-130
Ejecutada - Programada	-0,44%

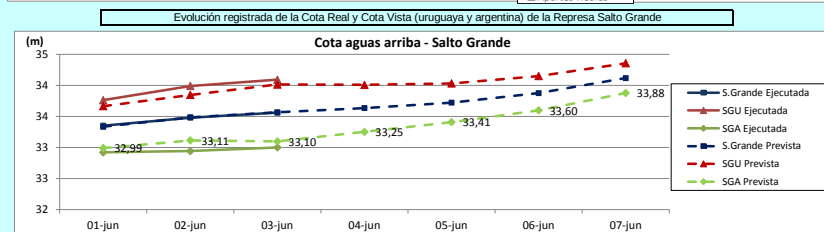
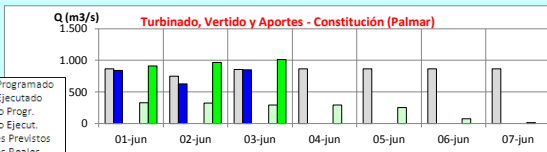
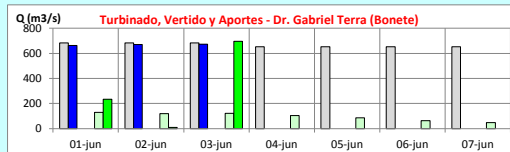


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



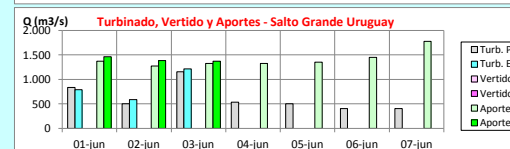
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,10	78,15
Baygorria	53,76	53,77
Palmar	38,13	38,15
SGU	34,01	34,09

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	672
Baygorria	705	656
Palmar	858	849
SGU	1.154	1.214

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	121	696
Baygorria	0	685
Palmar	295	1.011
SGU	1.325	1.374



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,09
Cota Vista Arg	33,00
Cota real	33,56
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	21.189

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 0,44 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 24,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66 MW medios, de los cuales:
43,12 MW de UPM S.A.; 7,91 MW de Fenilol S.A.; 6,09 MW de Galofer S.A.; 4,1 MW de Ponlar S.A.; 2,28 MW de Bioener S.A.; 1,3 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,16 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora 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