



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

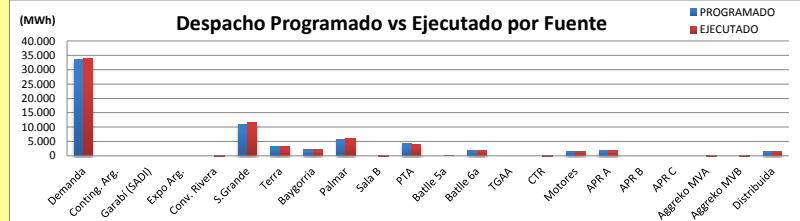
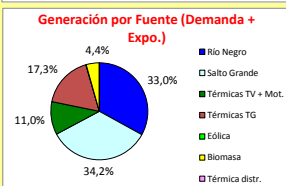
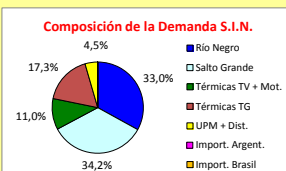
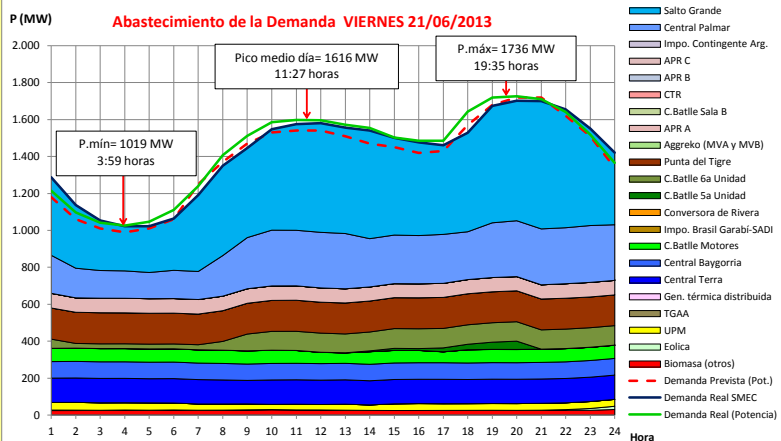
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 21 de junio de 2013

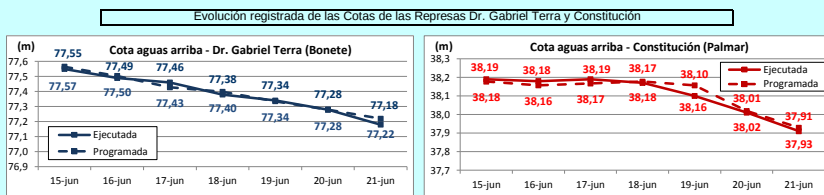
Generación Térmica (MWh)		21-jun
Central Batlle		3.745
• Sala B		-4
• 5a		159
• 6a		1.917
• Motores		1.673
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		4.018
APR A		1.925
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.155
C. Baygorria		2.150
C. Palmar		5.934
C. Salto Grande		11.641
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.529
TOTAL Generación (MWh)		34.038

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	34.038
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.450
Diferencia (MWh)	588
Ejecutada - Programada	1,76%

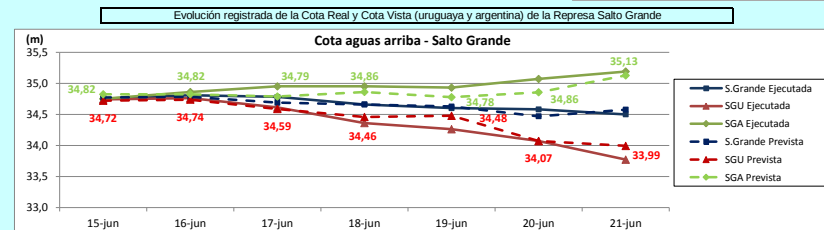
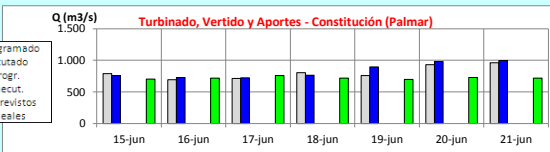
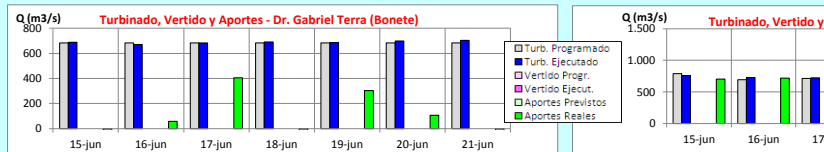


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



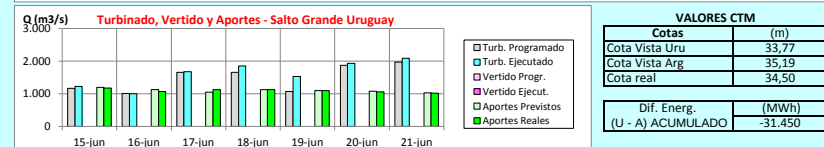
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	77,22	77,18
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	37,93	37,91
SGU	33,99	33,77

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 Terra	683	703
Baygorria	689	680
Palmar	961	998
SGU	1.969	2.085

APORTES	Previstos	Reales
Represa Terra	0	-294
Baygorria	0	698
Palmar	0	719
SGU	1.025	1.015



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,77
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	34,50
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-31.450

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa 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 1,76 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,8 MW medios, de los cuales:
35,89 MW de UPM S.A.; 10,55 MW de Bioener S.A.; 9,64 MW de Fenírol S.A.; 4,92 MW de Ponlar S.A.; 1,63 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,16 MW de Galofer 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.
Se registró el pico histórico de demanda diaria alcanzando un valor de 34043 MWh

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