



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

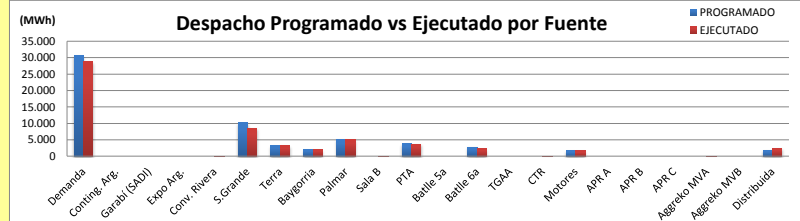
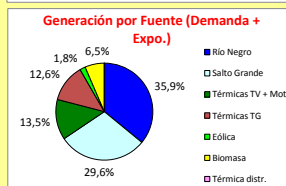
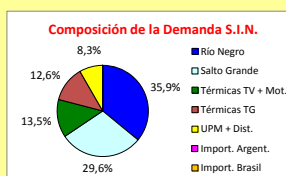
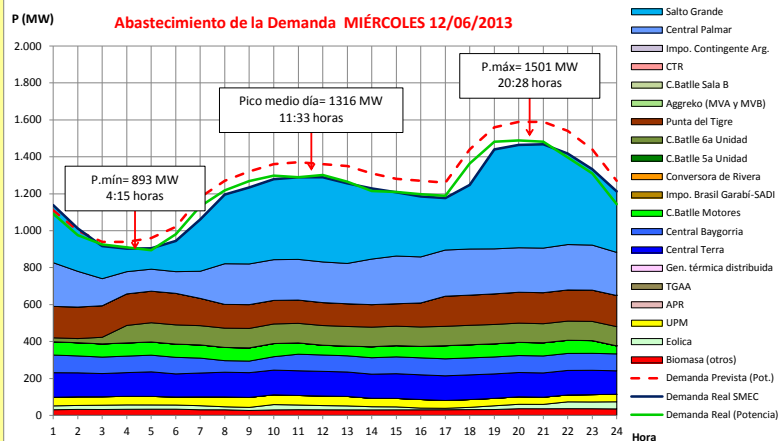
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 12 de junio de 2013

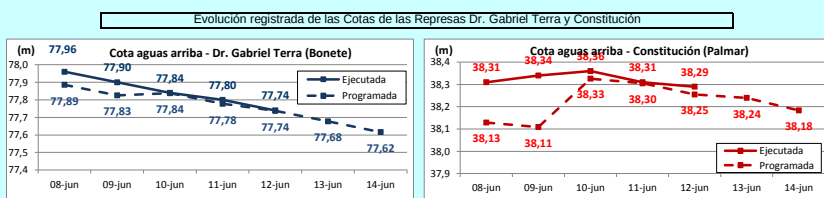
Generación Térmica (MWh)	
Central Batile	3.877
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.272
• Motores	1.610
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	3.686
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.155
C. Baygorria	2.098
C. Palmar	5.103
C. Salto Grande	8.539
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.395
TOTAL Generación (MWh)	28.809

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.809
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.730
Diferencia (MWh)	-1.921
Ejecutada - Programada	-6,25%

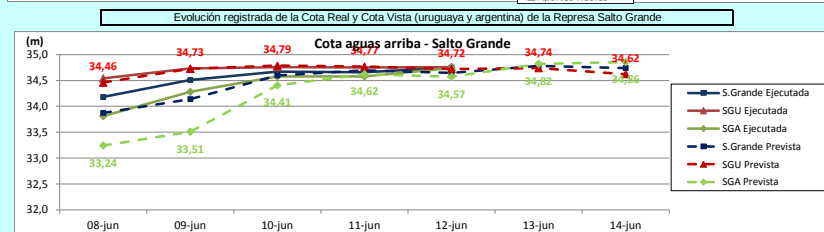
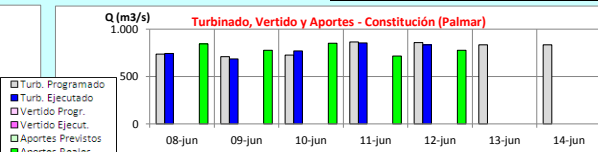
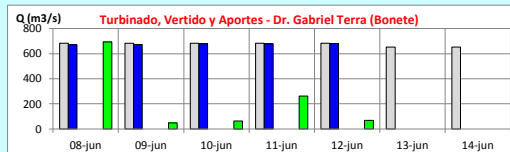


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



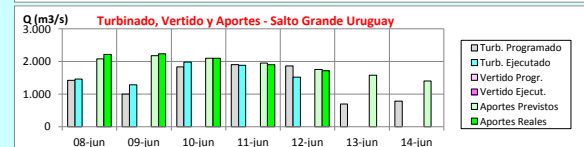
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,74	77,74
Baygorria	53,68	53,66
Palmar	38,25	38,29
SGU	34,72	34,76

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	681
Baygorria	670	684
Palmar	857	833
SGU	1.867	1.517

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	67
Baygorria	0	690
Palmar	0	775
SGU	1.750	1.716



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,76
Cota Vista Arg	34,74
Cota real	34,75
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	517

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 6,25 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 22,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 77,8 MW medios, de los cuales:
45,88 MW de UPM S.A.; 11,49 MW de Galofer S.A.; 9,24 MW de Bioener S.A.; 6,24 MW de Feniról S.A.; 3,43 MW de Ponlar S.A.; 0,92 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,6 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
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