



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

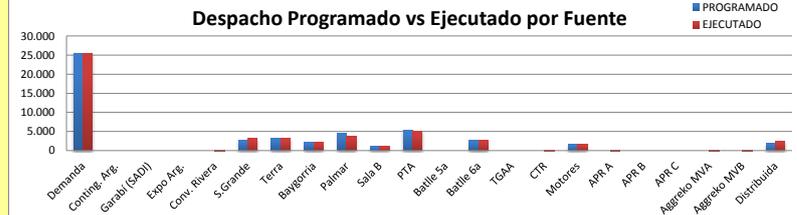
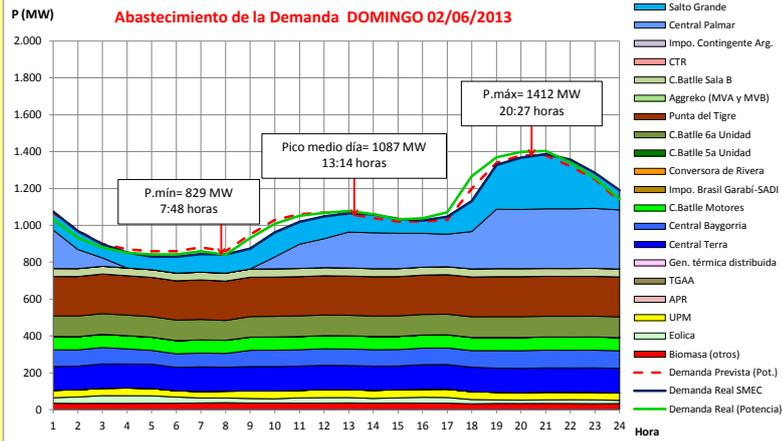
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 2 de junio de 2013

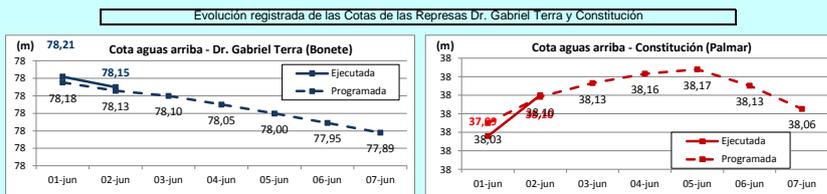
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.492
- Sala B	1.089
- 5a	0
- 6a	2.681
- Motores	1.723
Central La Tablada	-51
Central P. del Tigre	5.152
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.161
C. Baygorria	2.117
C. Palmar	3.792
C. Salto Grande	3.197
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	0
- Rivera	0
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.467
TOTAL Generación (MWh)	25.324

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.324
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.550
Diferencia (MWh)	-226
Ejecutada - Programada	-0,89%

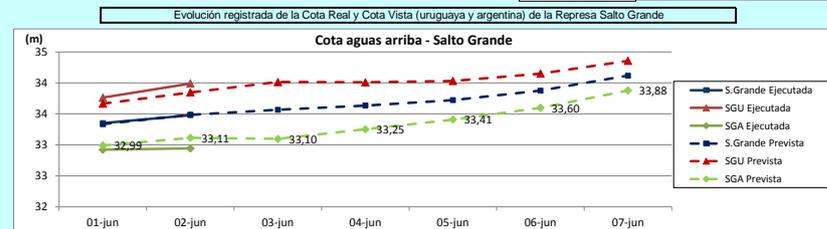
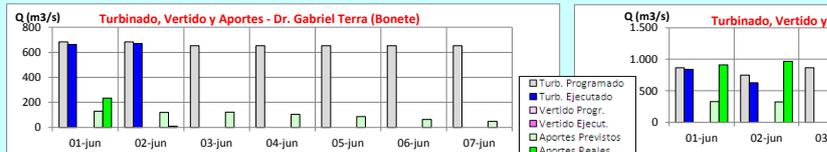


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,13	78,15
Baygorria	53,79	53,75
Palmar	38,10	38,10
SGU	33,85	33,99

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	670
Baygorria	701	670
Palmar	748	630
SGU	503	591

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	120	11
Baygorria	0	665
Palmar	322	965
SGU	1.275	1.388



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,99
Cota Vista Arg	32,94
Cota real	33,48

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	20.195

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 0,89 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 27,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 75,4 MW medios, de los cuales:
40,67 MW de UPM S.A.; 11,54 MW de Galofer S.A.; 9,51 MW de Bioener S.A.; 6,49 MW de Feniról S.A.; 4,09 MW de Ponlar S.A.; 2,03 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,06 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
No se generó energía por concepto de hídrica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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