



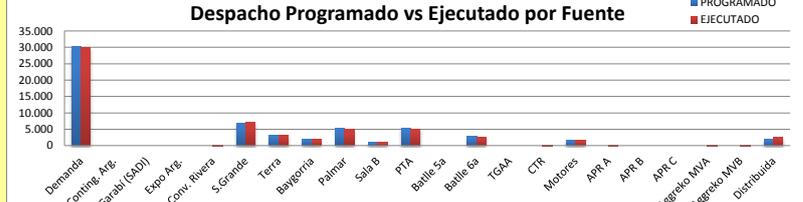
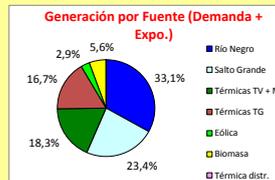
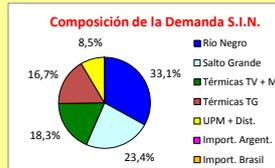
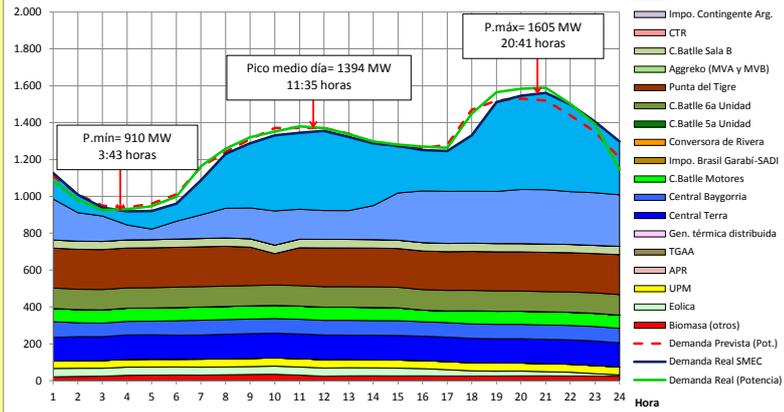
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

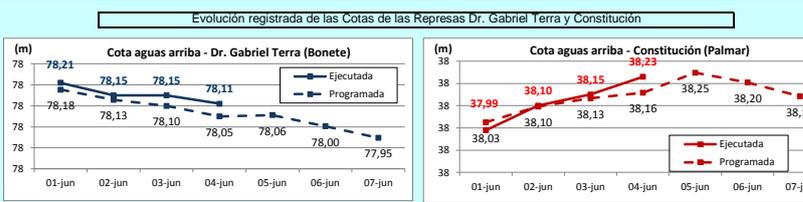
martes 4 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.485
- Sala B	1.126
- 5a	0
- 6a	2.655
- Motores	1.704
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	5.075
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.178
C. Baygorria	1.880
C. Palmar	4.874
C. Salto Grande	7.044
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	0
- Rivera	0
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.554
TOTAL Generación (MWh)	30.042
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	30.042
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	30.280
Diferencia (MWh)	-238
Ejecutada - Programada	-0,79%

Abastecimiento de la Demanda MARTES 04/06/2013

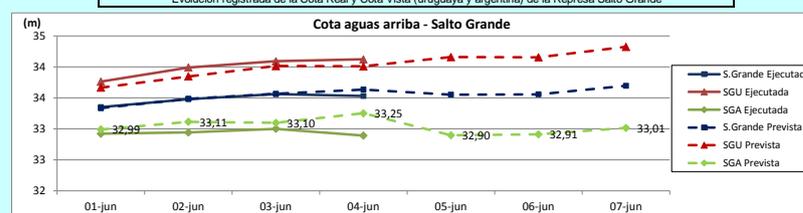
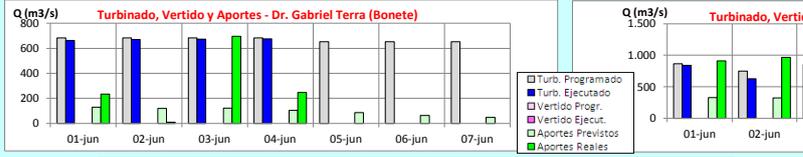


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



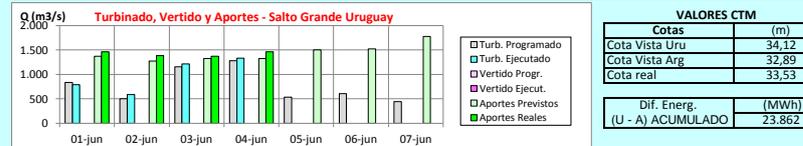
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,05	78,11
Baygorria	53,76	53,83
Palmar	38,16	38,23
SGU	34,01	34,12

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	675
Baygorria	657	595
Palmar	867	802
SGU	1.283	1.332

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	104	247
Baygorria	0	670
Palmar	295	1.056
SGU	1.325	1.461



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,12
Cota Vista Arg	32,89
Cota real	33,53

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	23.862

OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,79 % inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 36,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,3 MW medios, de los cuales: 43,36 MW de UPM S.A.; 7,86 MW de Feniro S.A.; 7,83 MW de Bioener S.A.; 5,2 MW de Galofer S.A.; 3,74 MW de Ponlar S.A.; 1,23 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,07 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 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