



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 5 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		05-jun
Central Battle		7.405
• Sala B		1.017
• 5a		1.901
• 6a		2.650
• Motores		1.837
Central La Tablada		2.490
Central P. del Tigre		6.608
Central Maldonado		352
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.146
C. Baygorria		735
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.823
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.529
• Contingente		6529
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.405
TOTAL Generación (MWh)		30.232

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.232

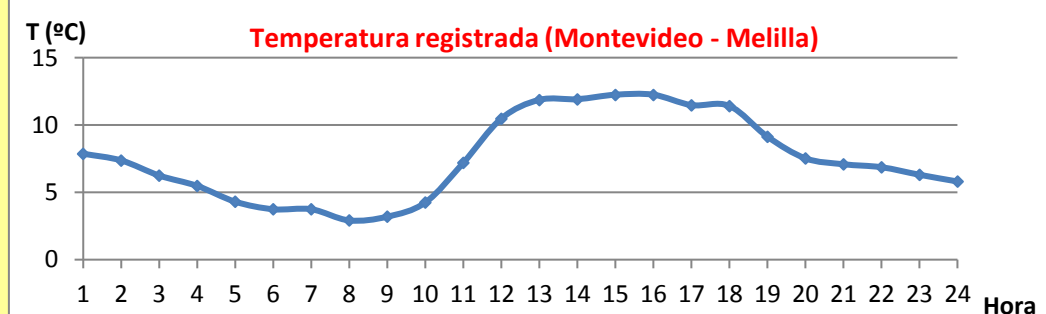
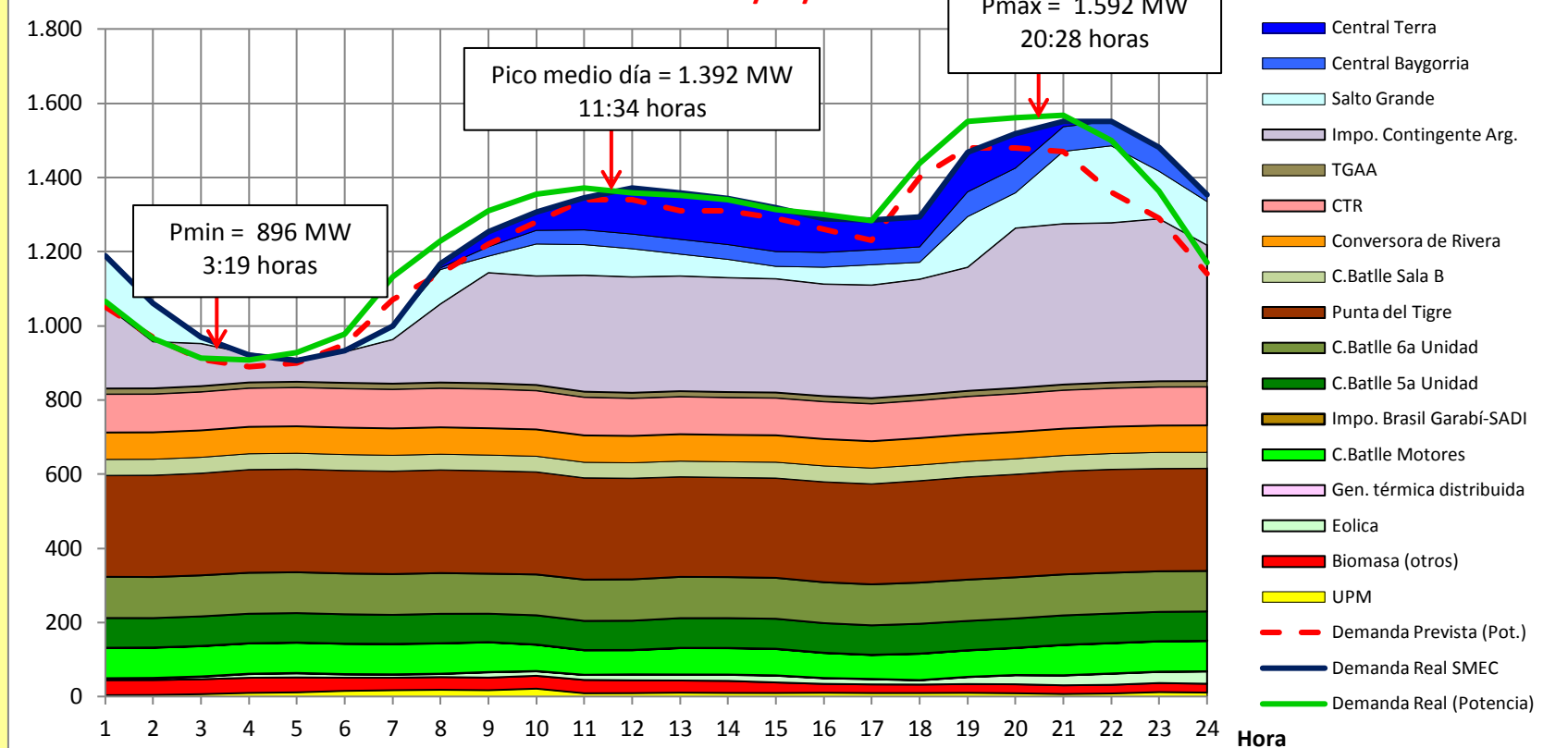
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh) 1.152

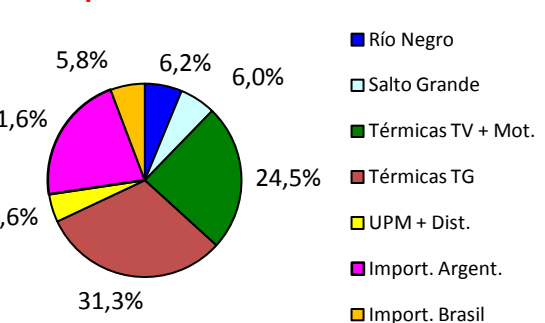
Ejecutada - Programada 3,96%

Demanda Programada (MWh) 29.080

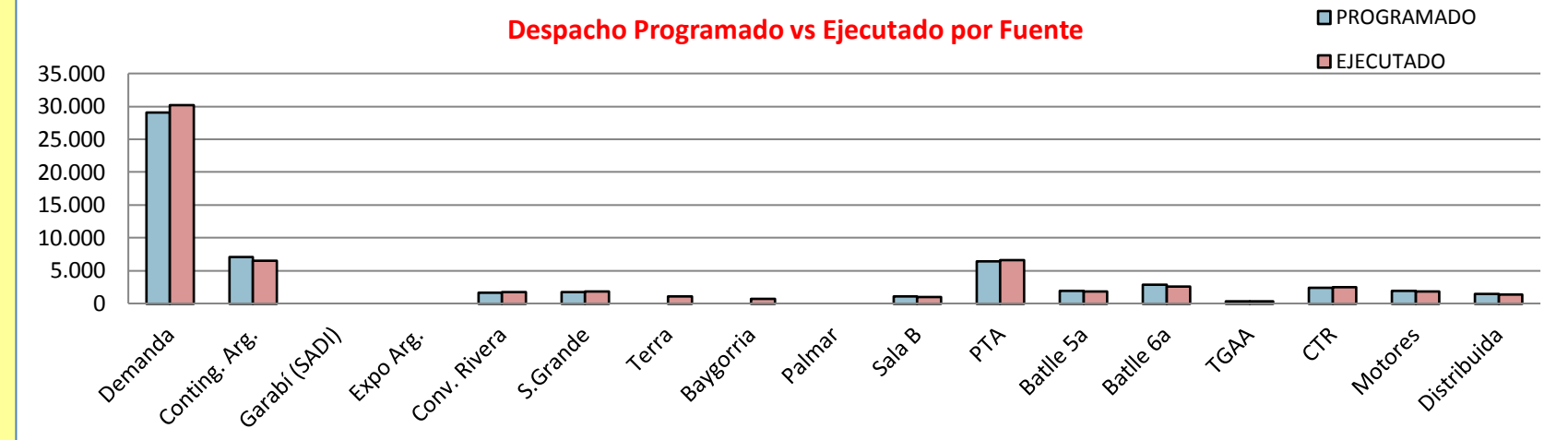
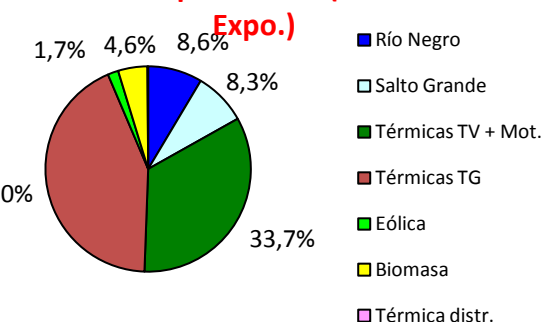
Abastecimiento de la demanda - Martes 05/06/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

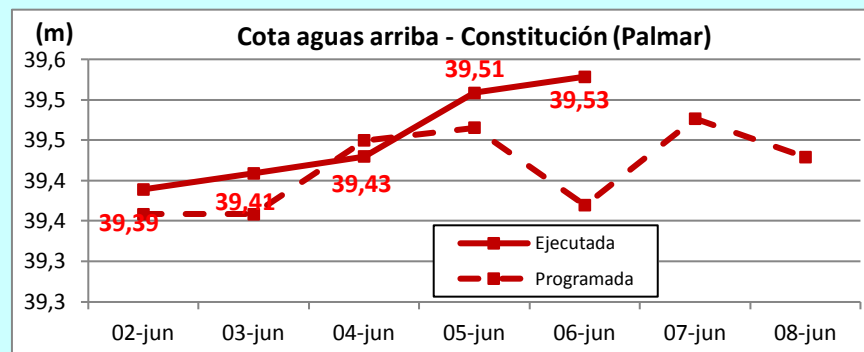
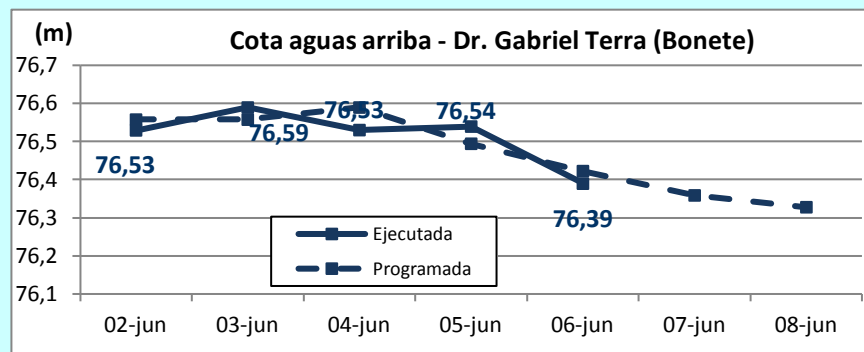


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



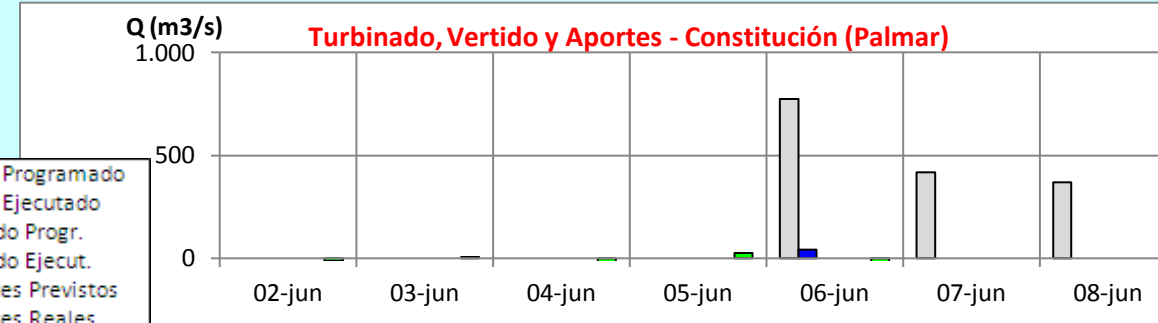
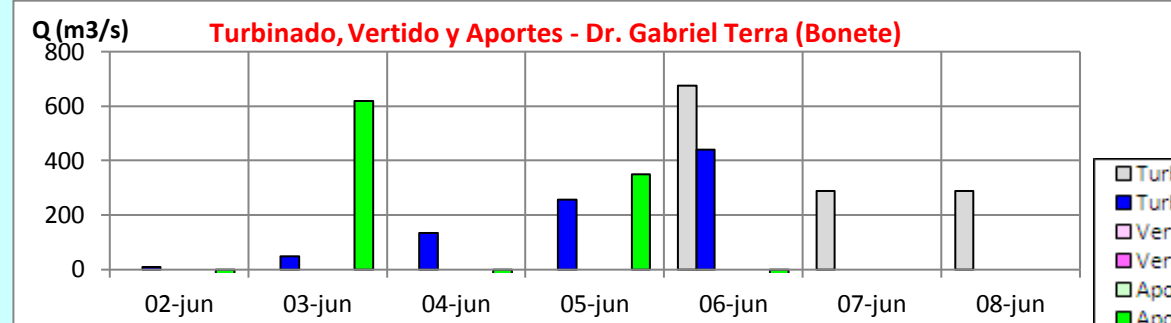
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

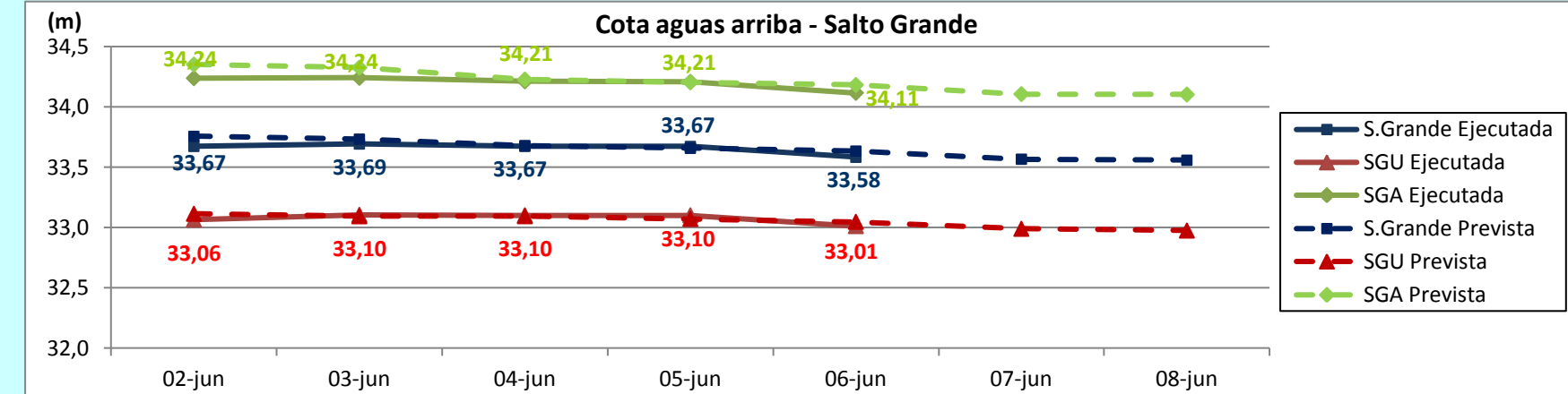


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,49	76,54
Baygorria	53,72	53,60
Palmar	39,47	39,51
SGU	33,07	33,10

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

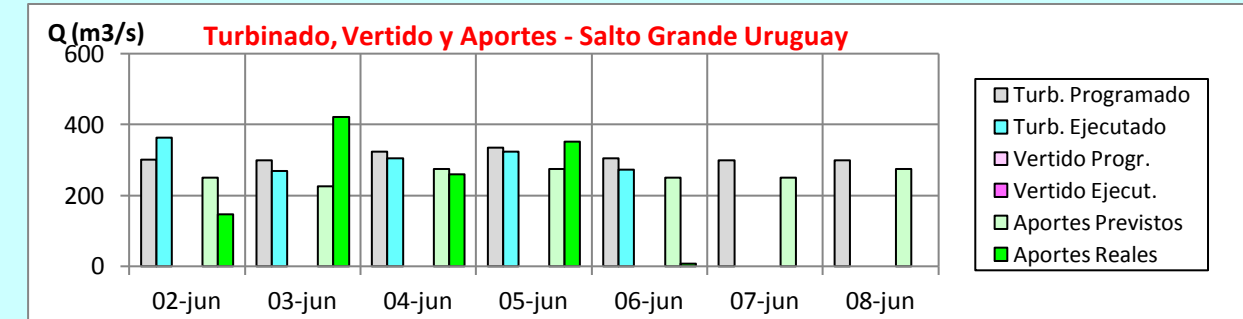


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	253
Baygorria	0	0
Palmar	0	324
SGU	335	255

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	350
Baygorria	0	33
Palmar	0	25
SGU	275	352



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,10
Cota Vista Arg	34,21
Cota real	33,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -21.823

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 3,96 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,6 MW medios, de los cuales:
10,9 MW de UPM; 3 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,8 MW de Galofer; 4,9 MW de Fenírol; 2,5 MW de Alur; 8,1 MW de Bioener; 1,3 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 6529 MWh (272 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1739 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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