



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 7 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-jun
Central Battle		7.396
• Sala B		1.025
• 5a		1.895
• 6a		2.523
• Motores		1.953
Central La Tablada		2.544
Central P. del Tigre		6.644
Central Maldonado		359
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.861
C. Baygorria		843
C. Palmar		2.937
C. Salto Grande		1.419
Importación (MWh)		Por País
Argentina		4.428
• Contingente		4428
Brasil		1.638
• Rivera		1.638
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.191
TOTAL Generación (MWh)		32.258

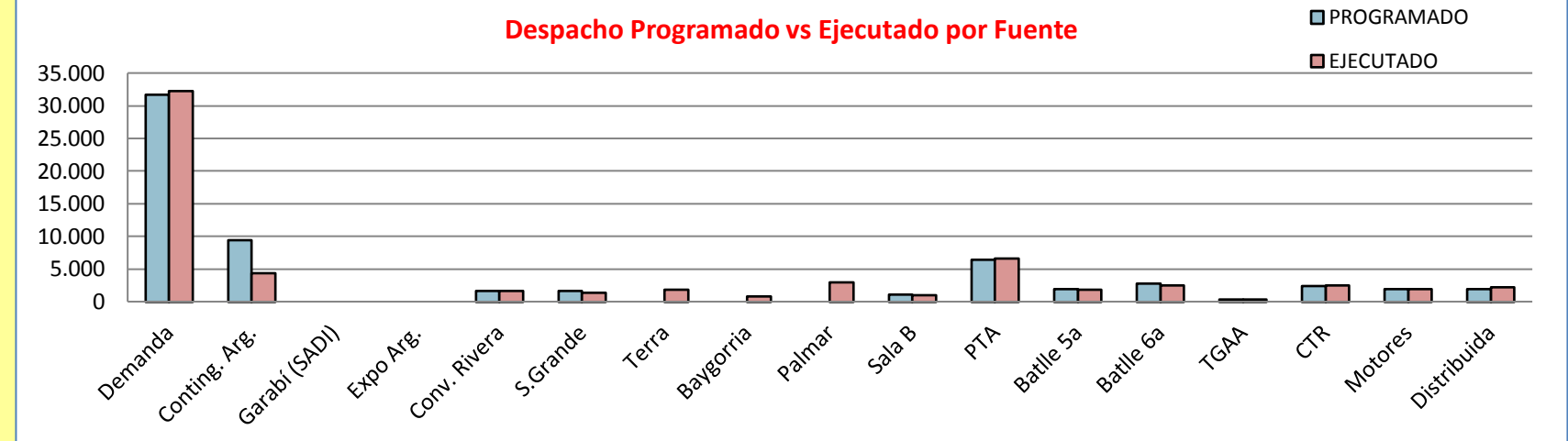
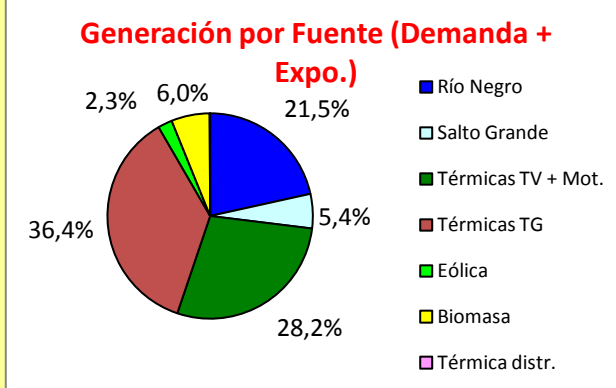
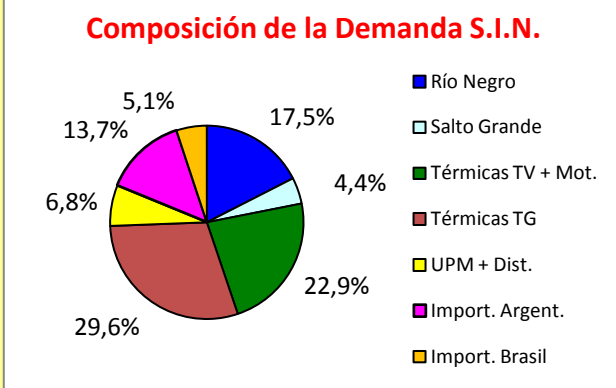
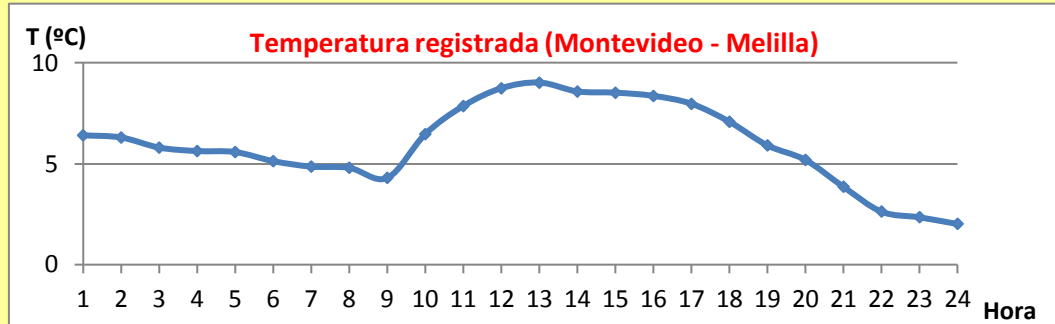
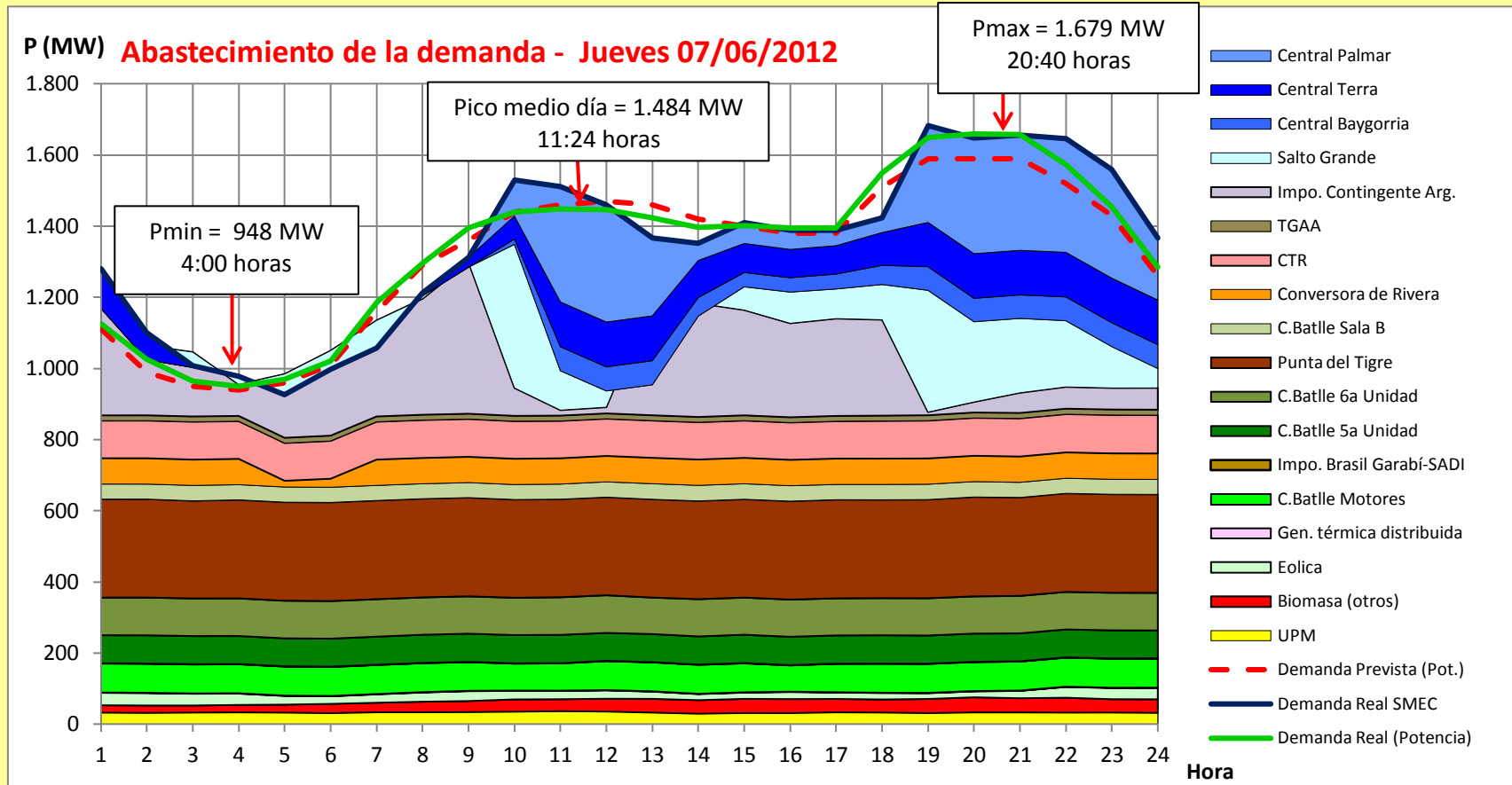
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.258

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

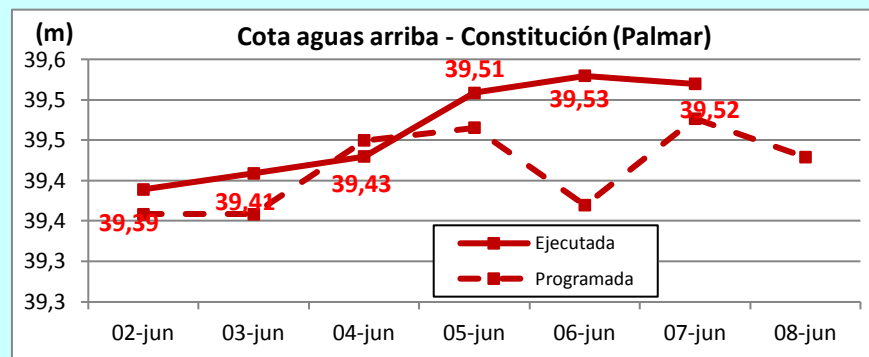
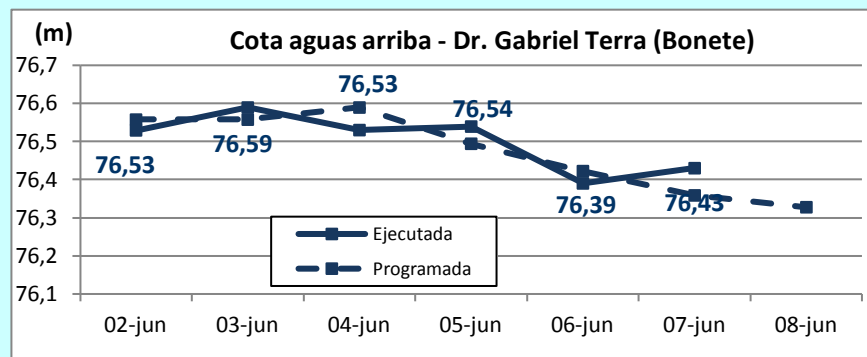
Demanda Programada (MWh) 31.670

Diferencia (MWh)	588
Ejecutada - Programada	1,86%



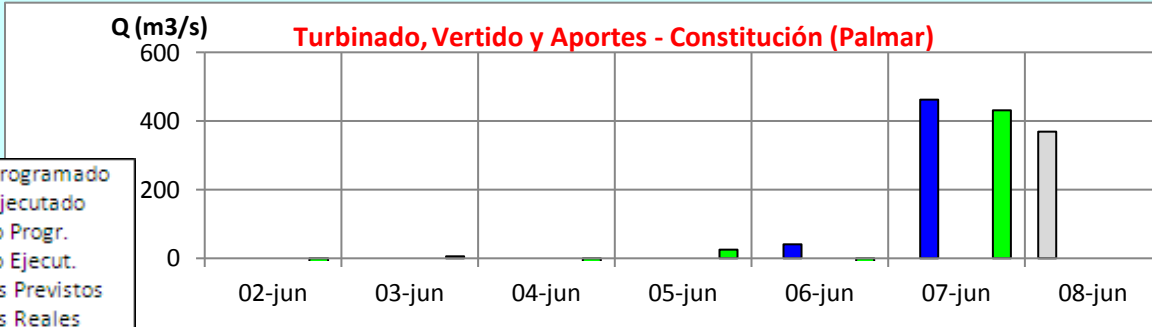
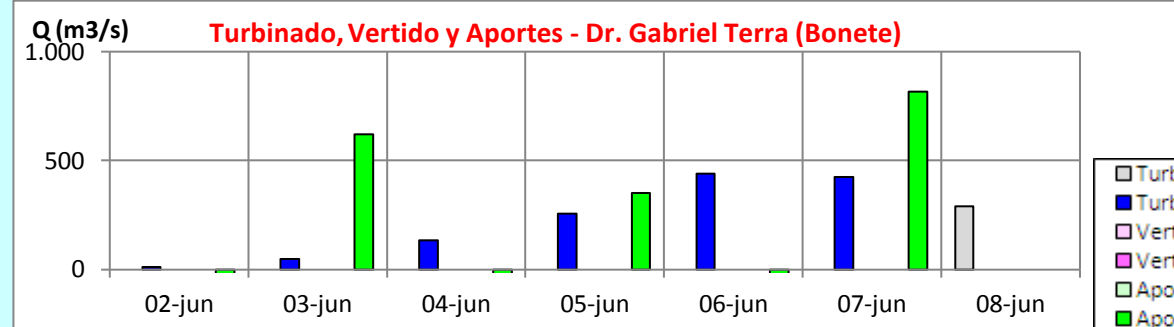
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

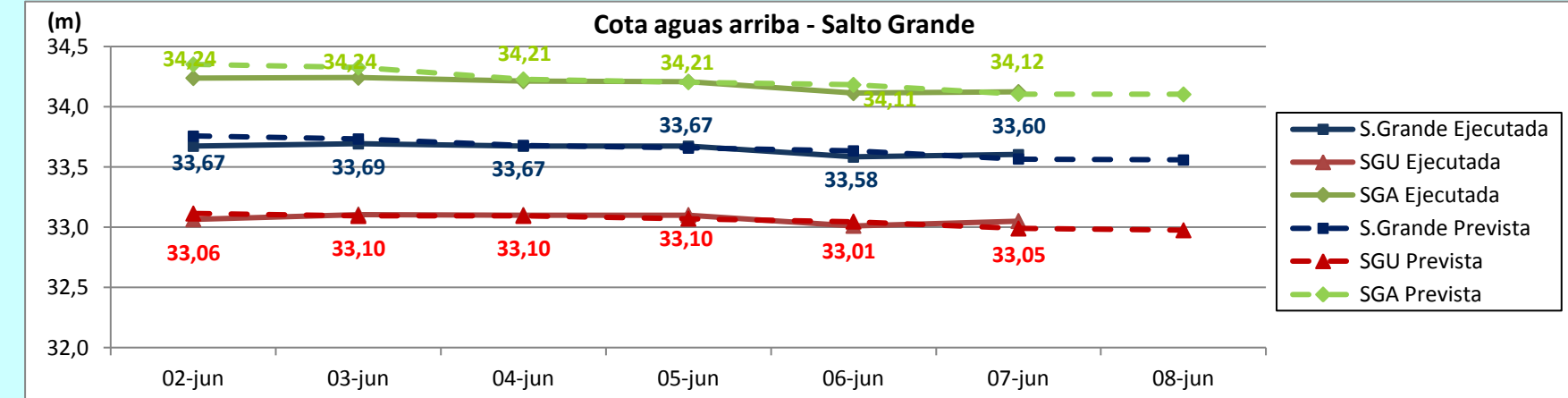


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,36	76,43
Baygorria	53,75	53,81
Palmar	39,48	39,52
SGU	32,99	33,05

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

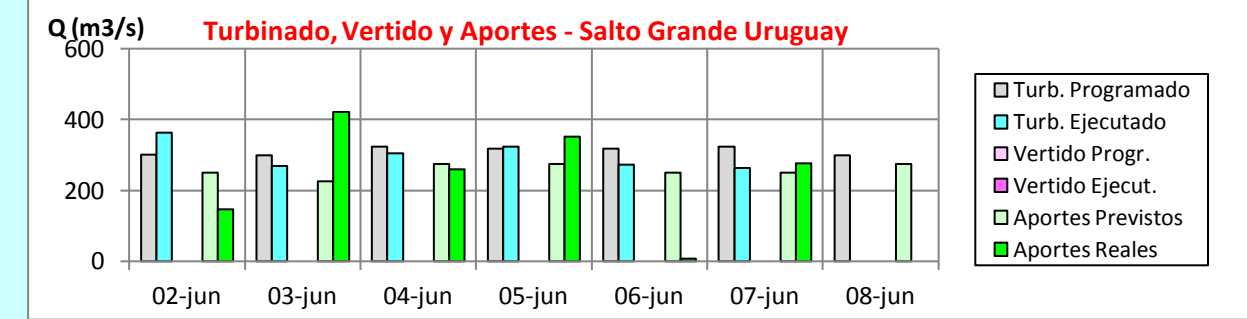


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	298
Terra	0	464
Baygorria	0	263
Palmar	0	425
SGU	323	

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	816
Terra	0	431
Baygorria	0	431
Palmar	0	277
SGU	250	



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,05
Cota Vista Arg	34,12
Cota real	33,60
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -20.800

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 1,86 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 24,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,6 MW medios, de los cuales: 32,8 MW de UPM; 1,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,6 MW de Galofer; 2,72 MW de Ponlar; 2,2 MW de Alur; 8,1 MW de Bioener.
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 4428 MWh (185 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1637,8 MWh (68,2 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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