



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 19 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		19-jun
Central Battle		7.462
• Sala B		1.100
• 5a		1.890
• 6a		2.519
• Motores		1.953
Central La Tablada		2.407
Central P. del Tigre		6.474
Central Maldonado		333
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		184
C. Baygorria		49
C. Palmar		4.825
C. Salto Grande		1.830
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.222
• Contingente		3222
Brasil		1.541
• Rivera		1.541
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		836
TOTAL Generación (MWh)		29.163

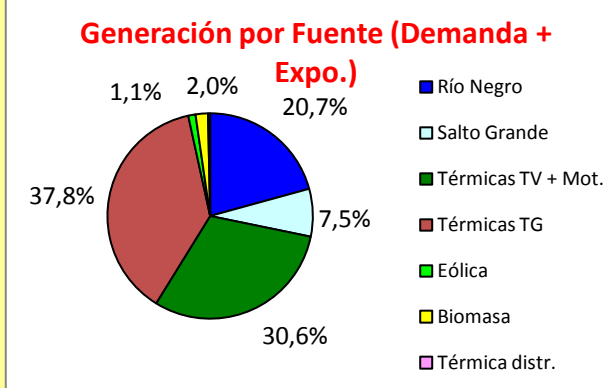
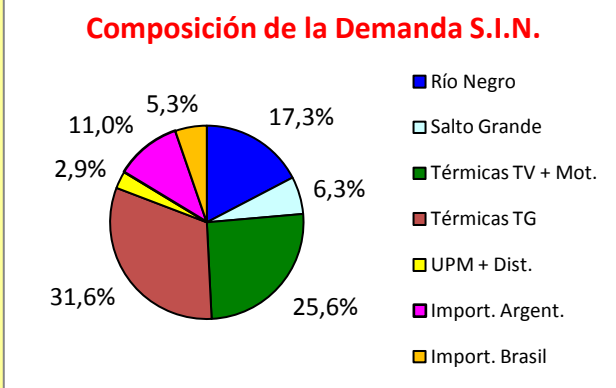
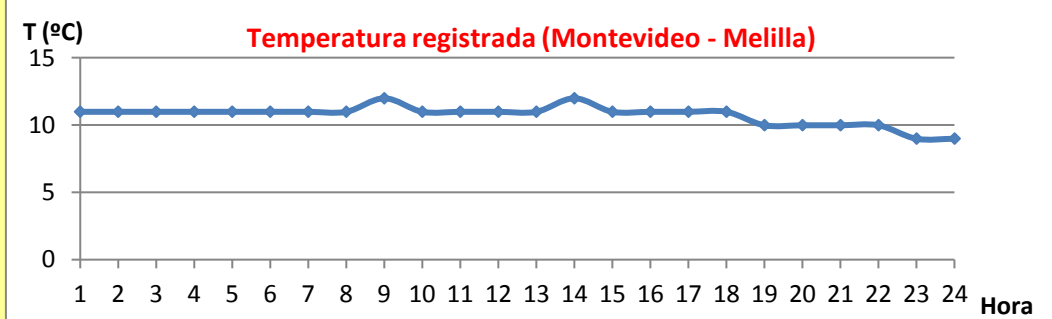
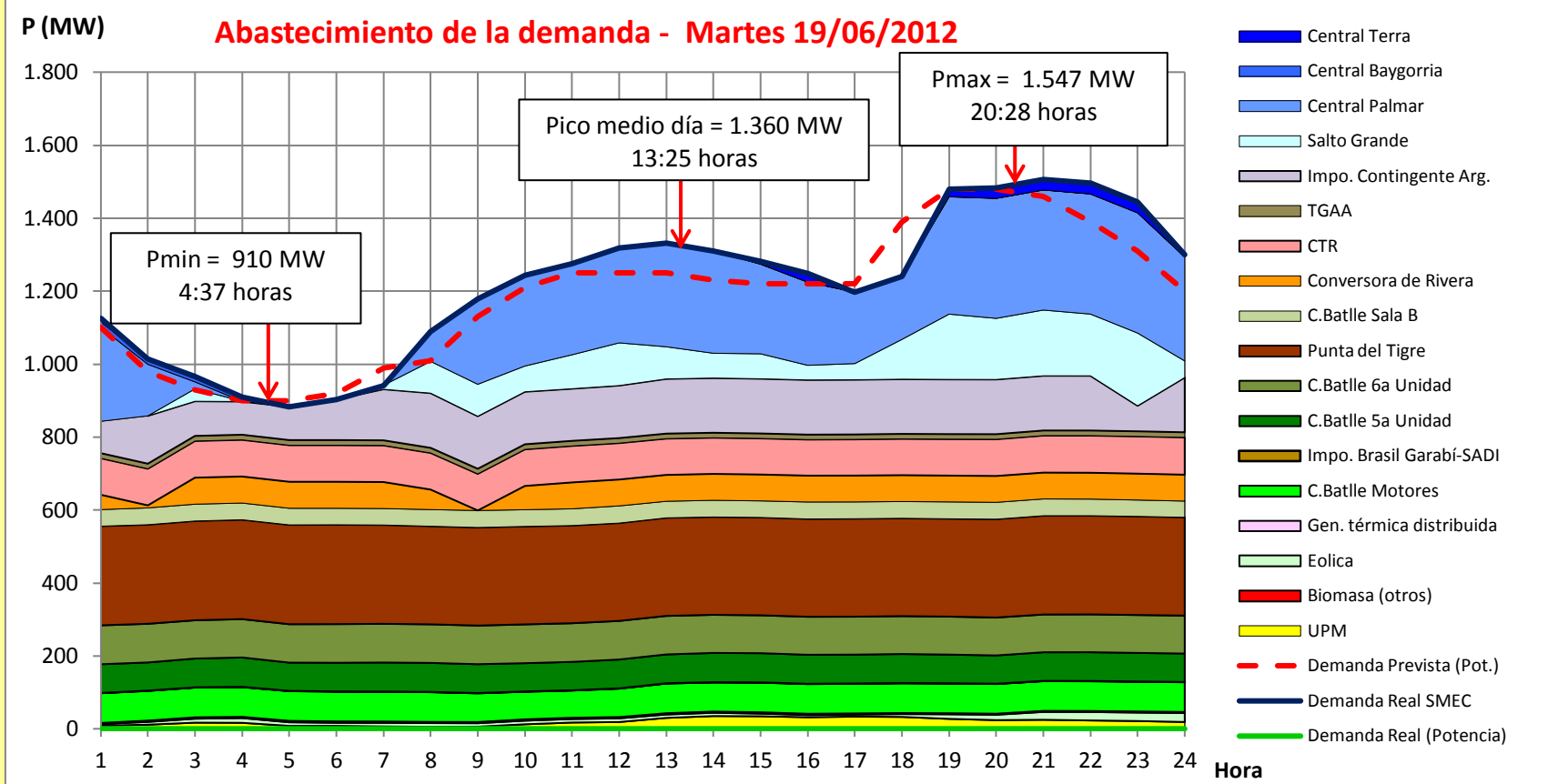
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.163

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

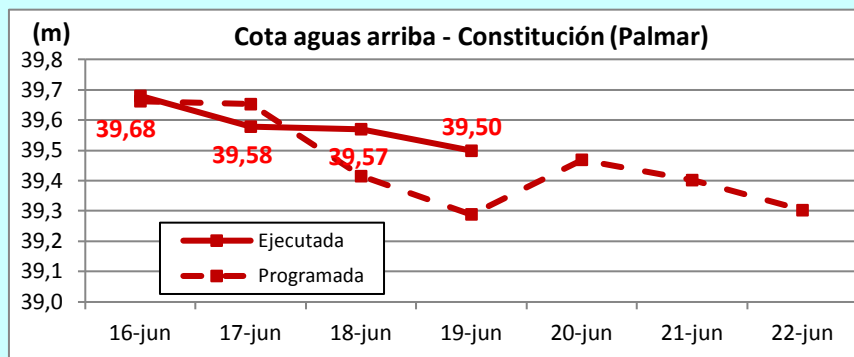
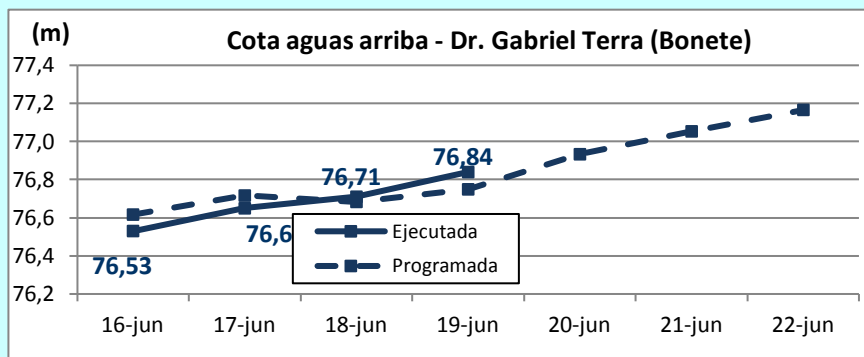
Diferencia (MWh) 743

Ejecutada - Programada 2,61%



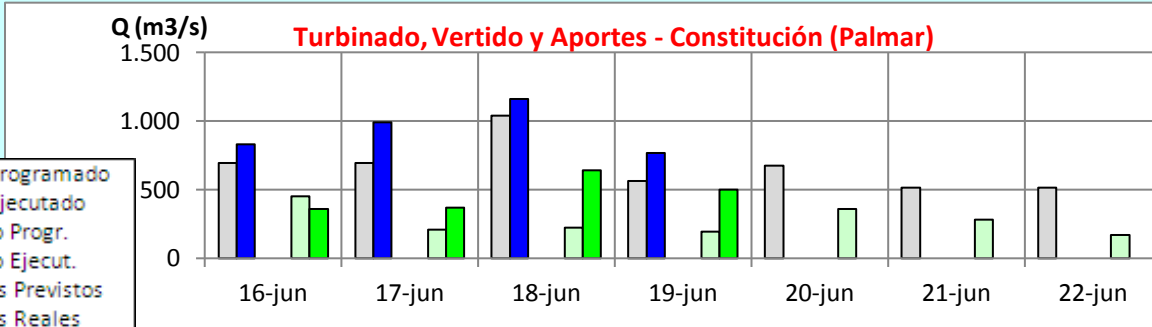
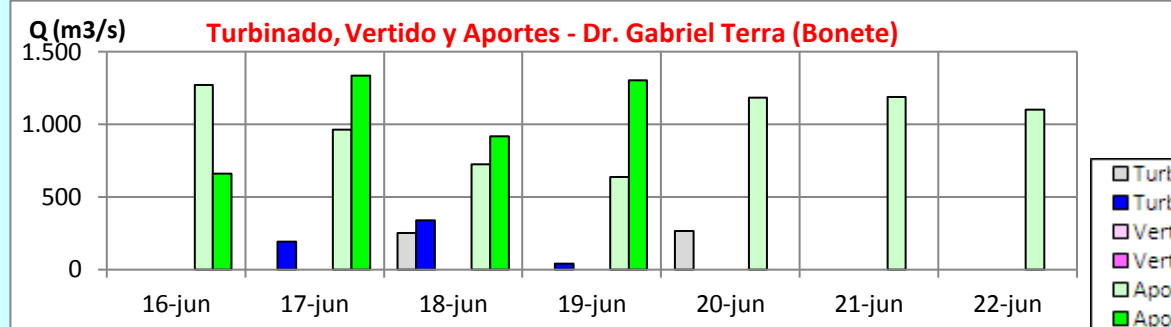
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

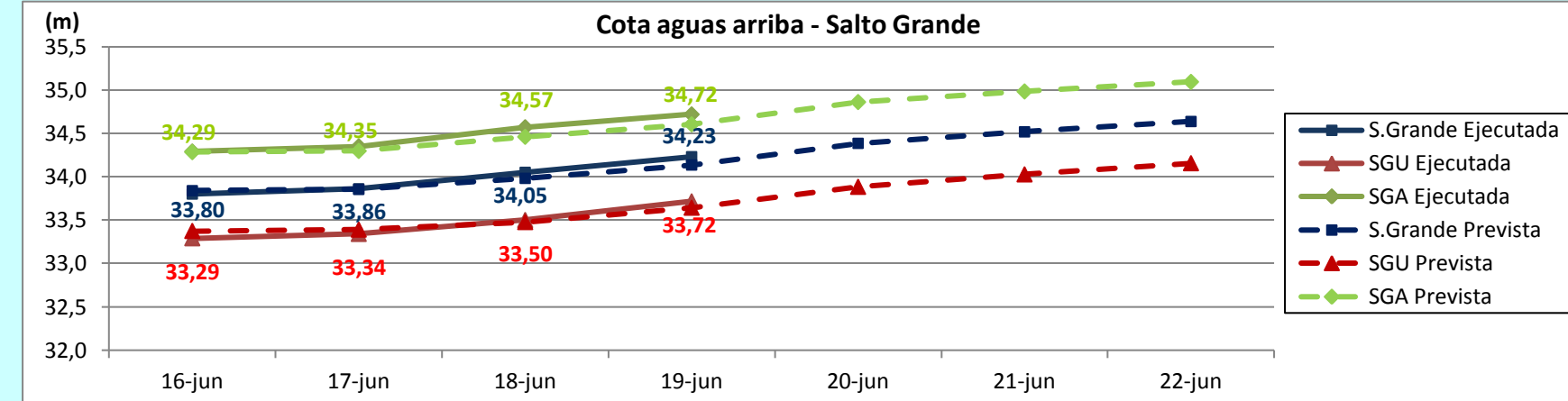


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,75	76,84
Baygorria	53,77	53,71
Palmar	39,29	39,50
SGU	33,64	33,72

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

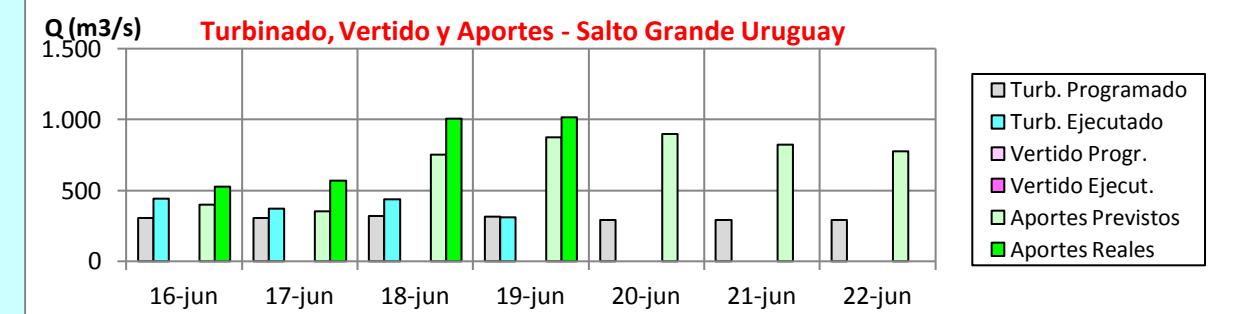


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	20
Terra	0	766
Baygorria	565	309
Palmar	316	38

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	637	1.303
Terra	0	157
Baygorria	193	501
Palmar	875	1.016



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,72
Cota Vista Arg	34,72
Cota real	34,23
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-22.097	

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 2,61 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51 MW medios, de los cuales: 31,3 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 7,5 MW de Galofer; 1,1 MW de Fenirol; 2 MW de Alur;
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 1541 MWh (64,2 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera y unos 3268 MWh (134,3 MW medios) desde Argentina
Los datos de importación de Argentina y SG son preliminares.

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