



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 11 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-jun
Central Battle		6.520
• Sala B		1.020
• 5a		1.892
• 6a		1.667
• Motores		1.941
Central La Tablada		2.419
Central P. del Tigre		6.500
Central Maldonado		353
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.115
C. Baygorria		686
C. Palmar		52
C. Salto Grande		1.510
Importación (MWh)		Por País
Argentina		8.315
• Contingente		8315
Brasil		1.743
• Rivera		1.743
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.671
TOTAL Generación (MWh)		30.882

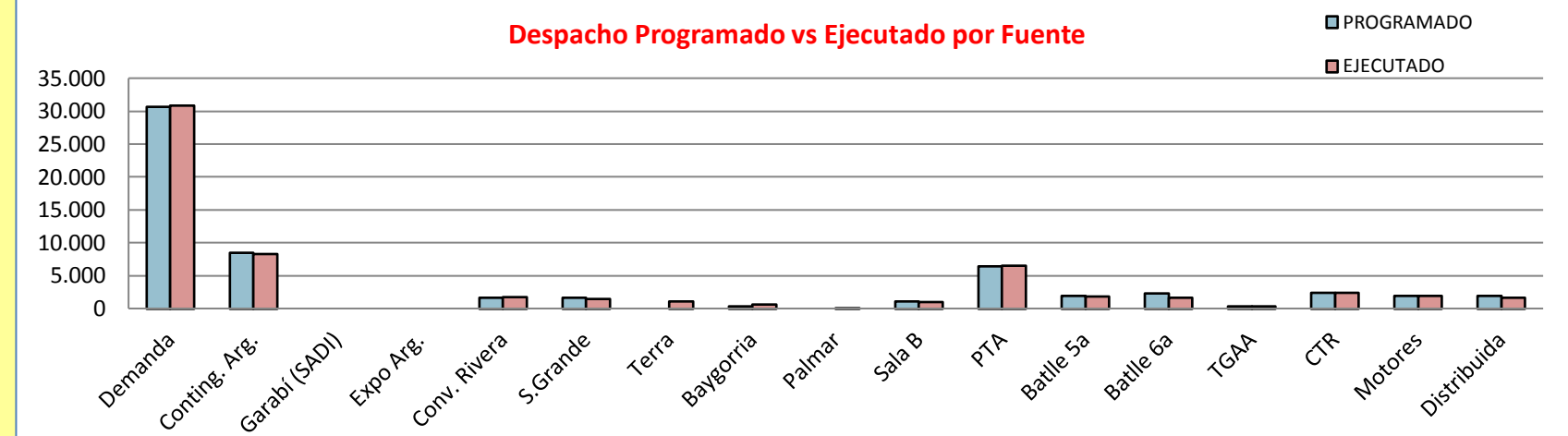
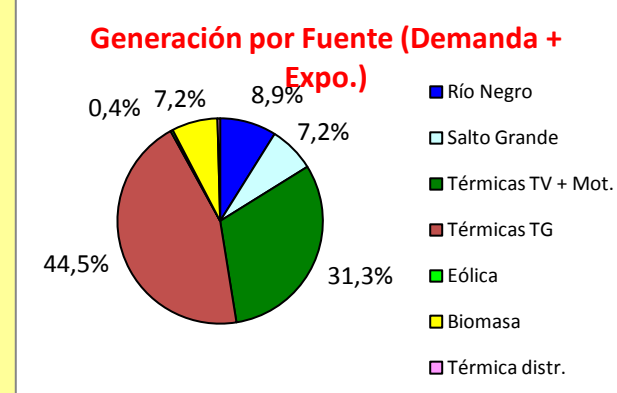
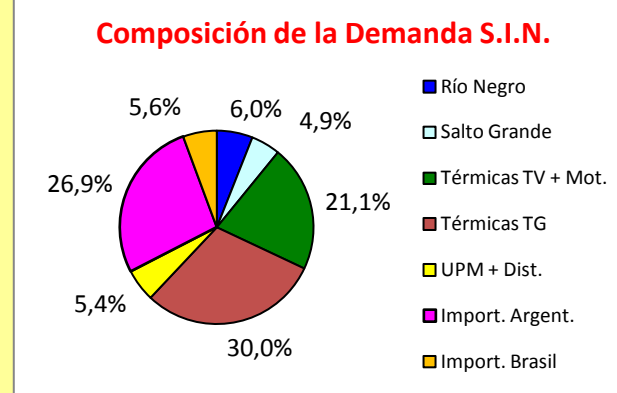
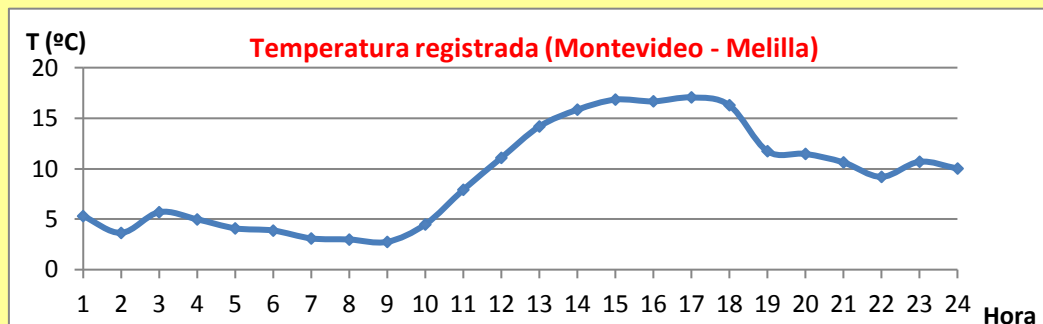
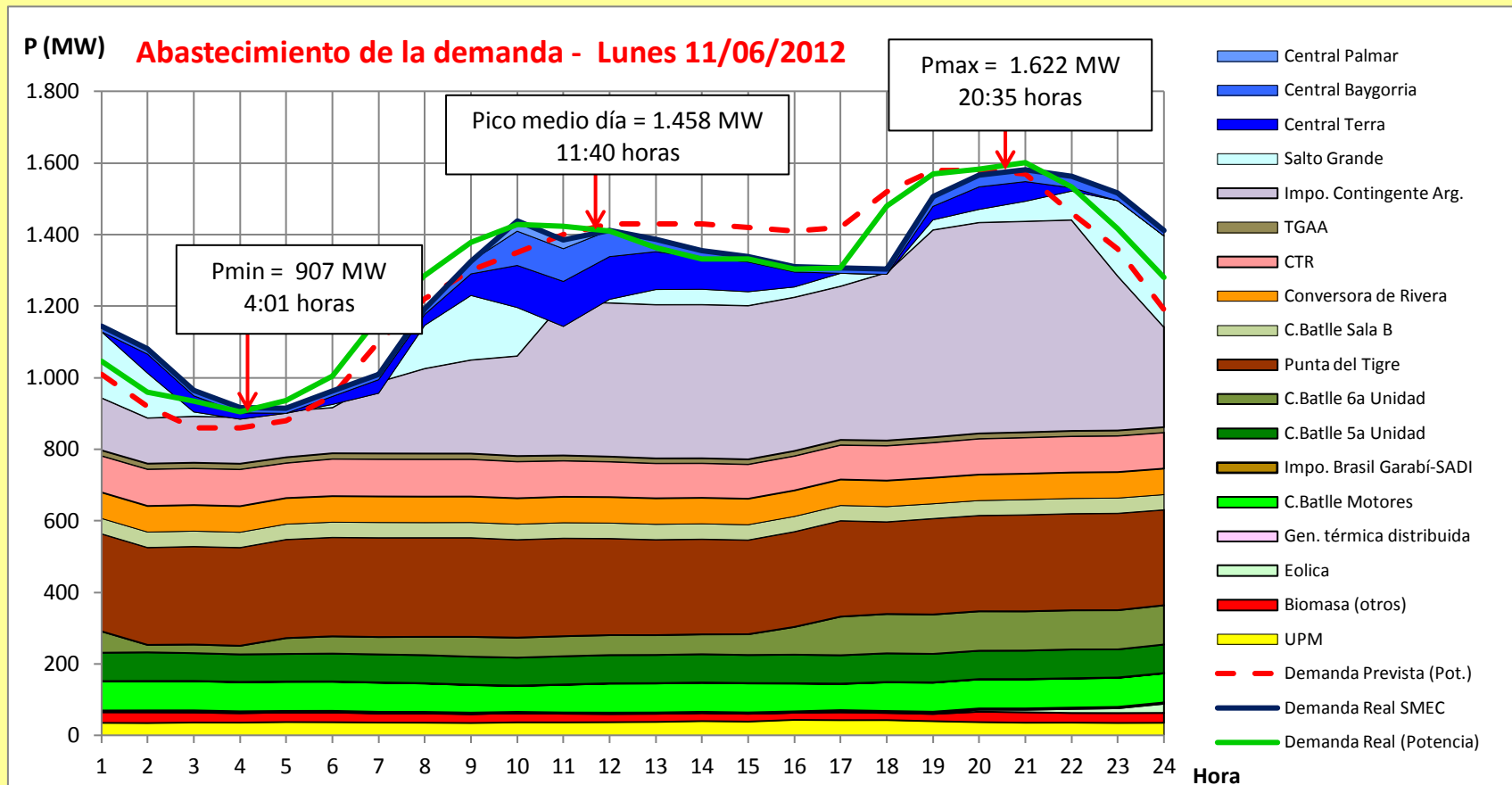
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.882

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

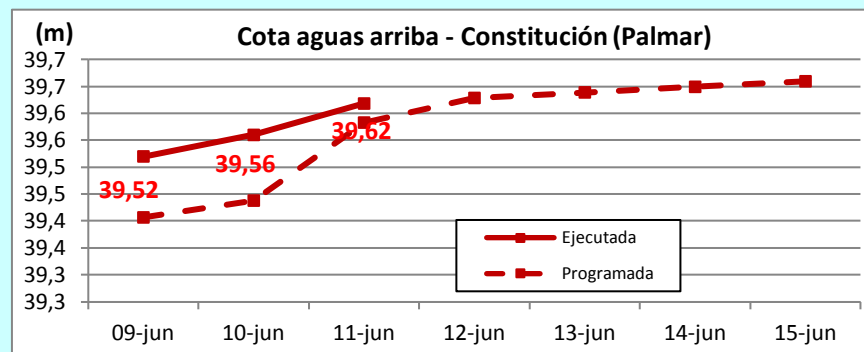
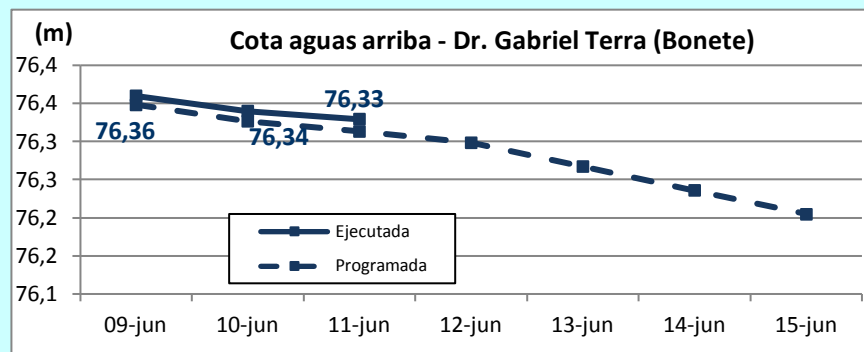
Diferencia (MWh) 232

Ejecutada - Programada 0,76%



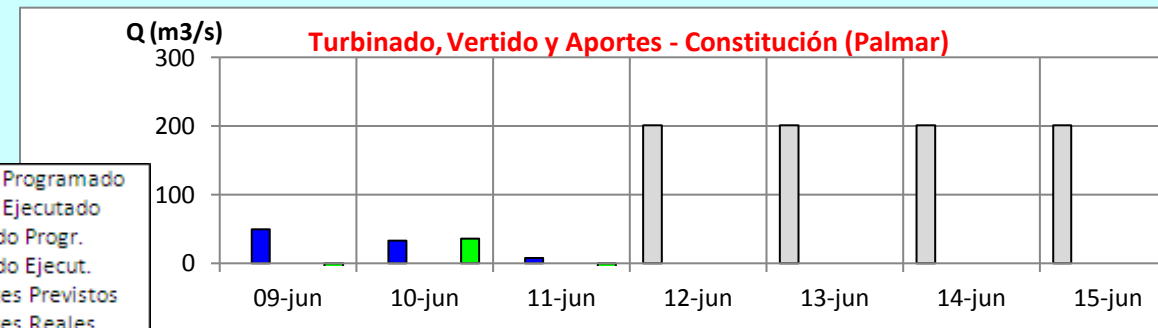
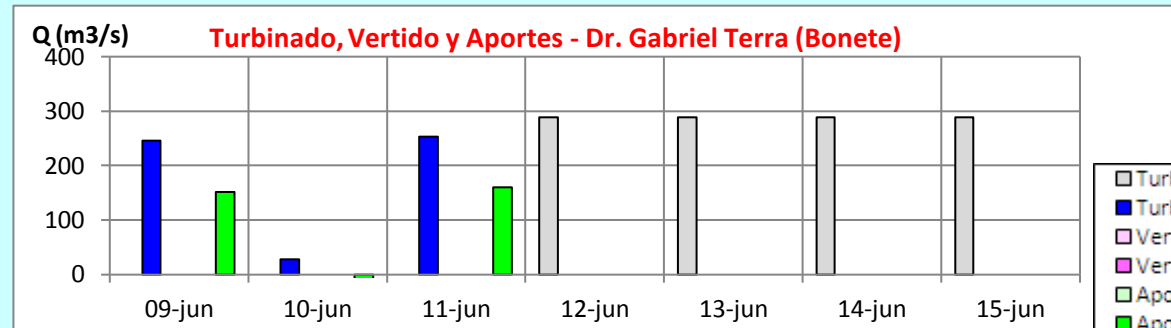
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

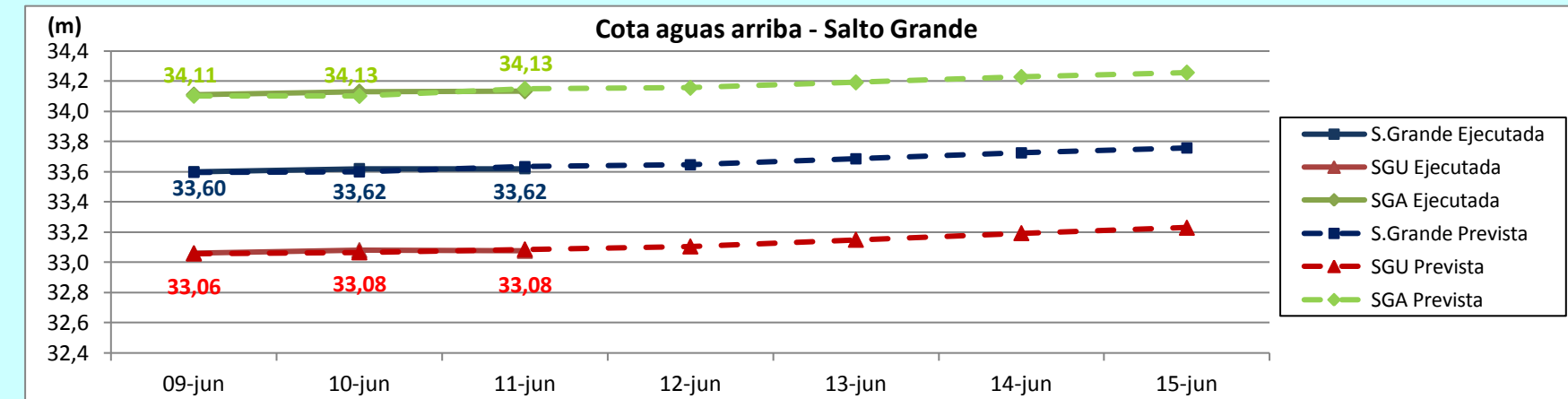


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,31	76,33
Baygorria	53,77	53,79
Palmar	39,58	39,62
SGU	33,09	33,08

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

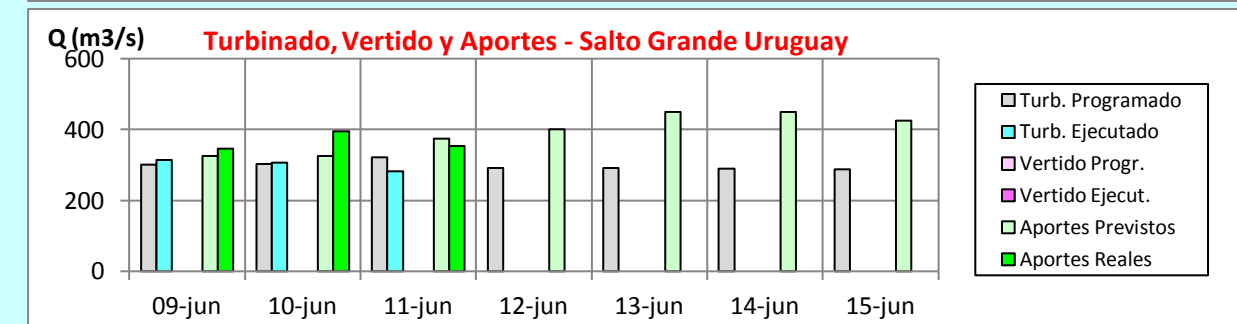


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	245
Baygorria	122	8
Palmar	0	283
SGU	321	253

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	160
Baygorria	0	28
Palmar	0	-26
SGU	375	353



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m)
Cota Vista Arg	33,08
Cota real	34,13
Cota real	33,62
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-20.422	

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 0,76 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,2 MW medios, de los cuales:
37,3 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 2,8 MW de Galofer; 8,4 MW de Fenirol; 1,1 MW de Alur; 6,4 MW de Bioener; 4,7 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 8315 MWh (346 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1743 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Los datos de interconexión con Argentina y SG son preliminares.

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