



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 13 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		13-jun
Central Battle		5.550
• Sala B		1.034
• 5a		1.478
• 6a		1.175
• Motores		1.862
Central La Tablada		2.267
Central P. del Tigre		5.424
Central Maldonado		316
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-8
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.635
Importación (MWh)		Por País
Argentina		9.561
• Contingente		9561
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.090
TOTAL Generación (MWh)		28.576

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.576

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

Diferencia (MWh) -464

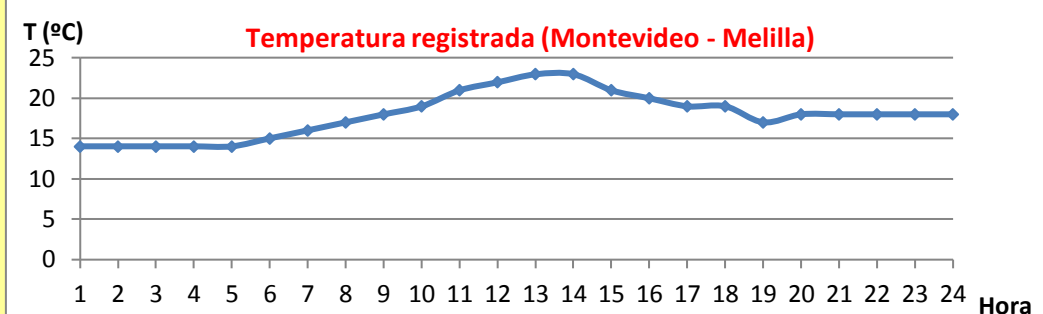
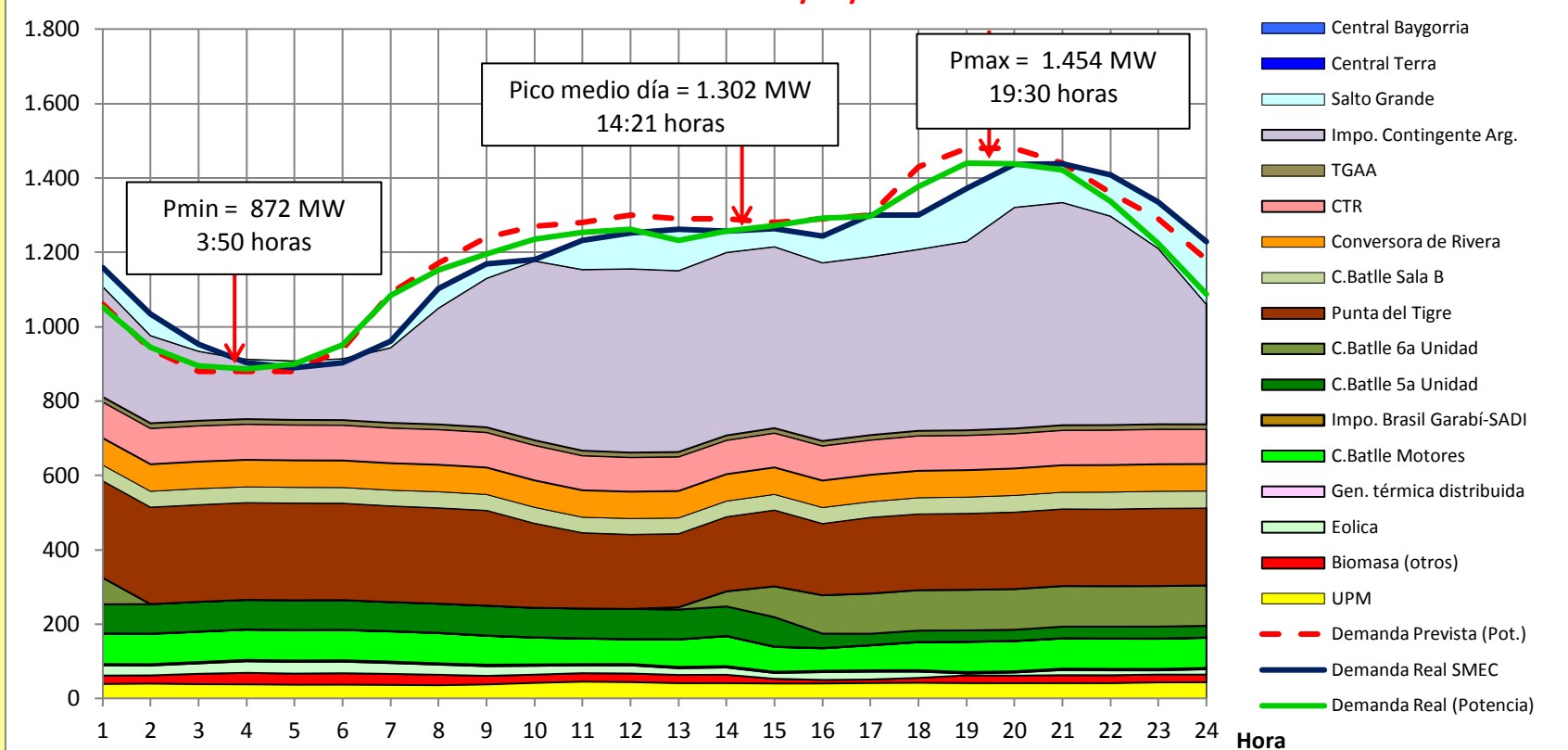
Ejecutada - Programada -1,60%

Demanda Programada (MWh) 29.040

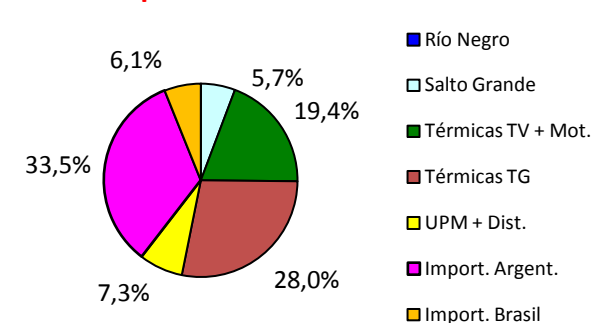
Diferencia (MWh) -464

Ejecutada - Programada -1,60%

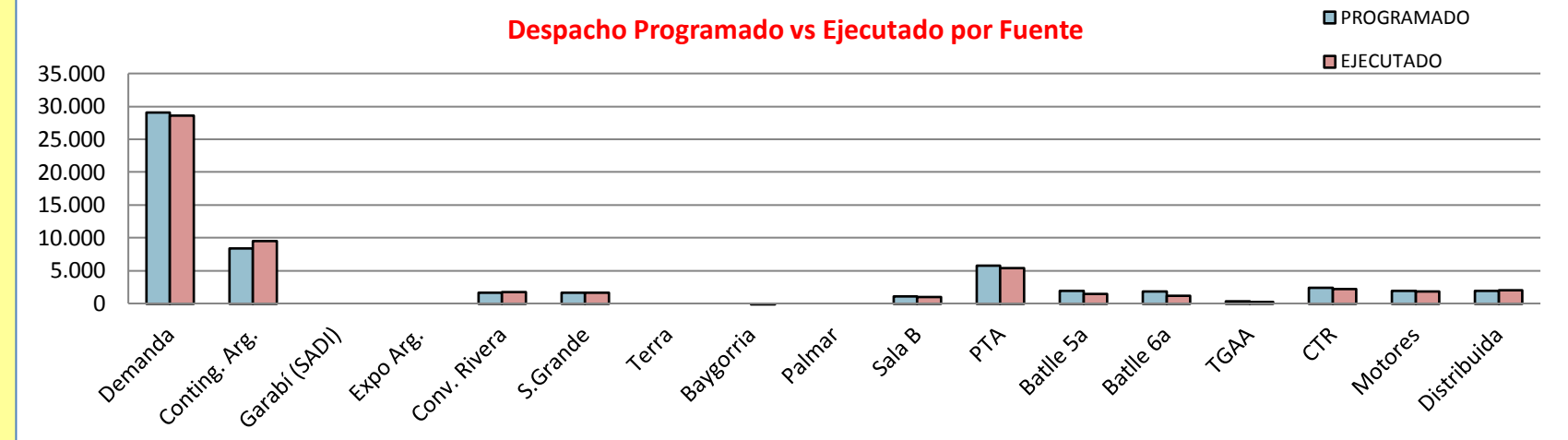
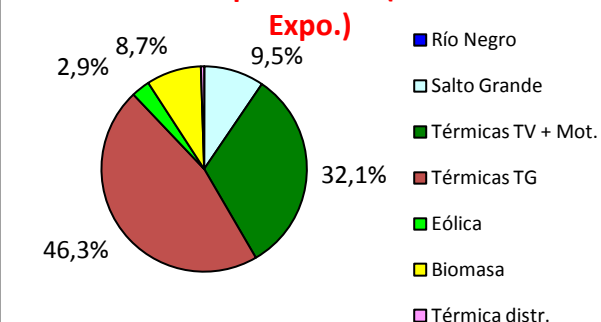
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 13/06/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

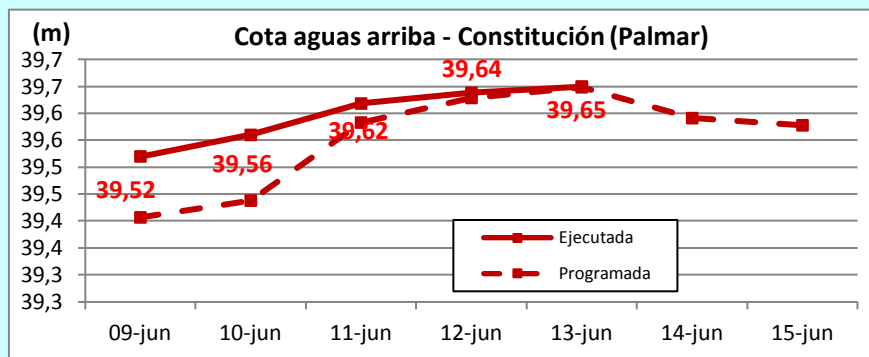
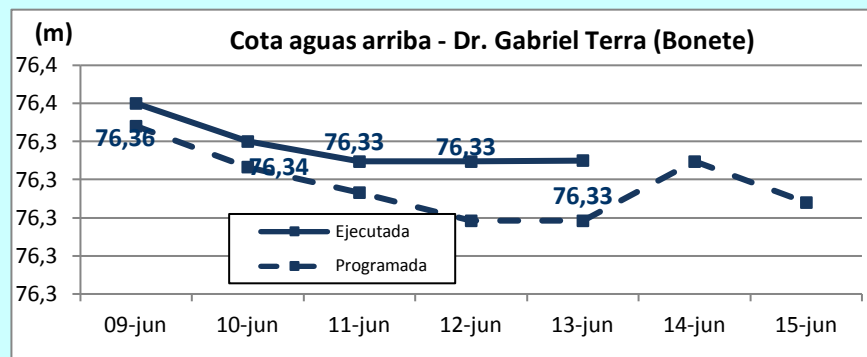


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



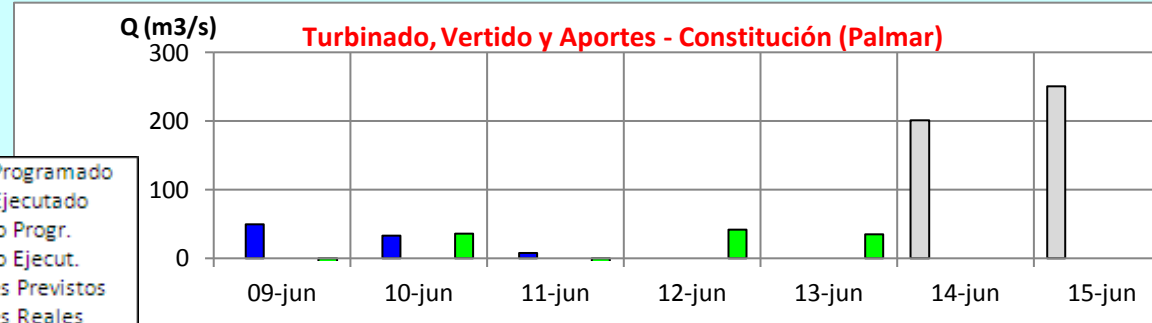
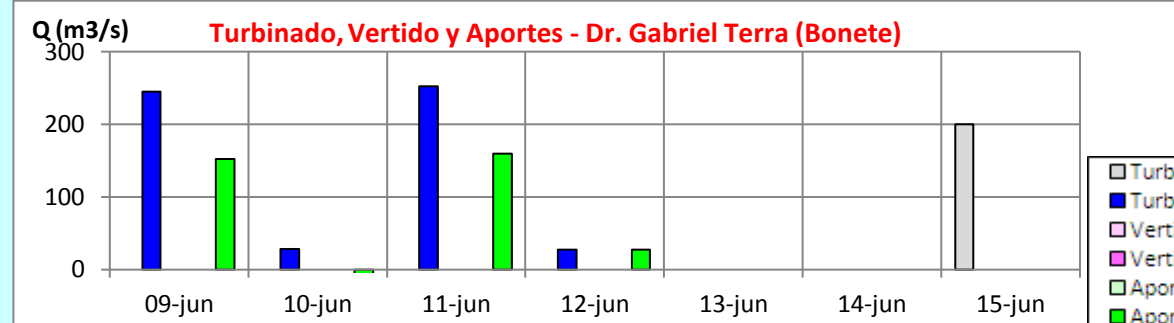
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

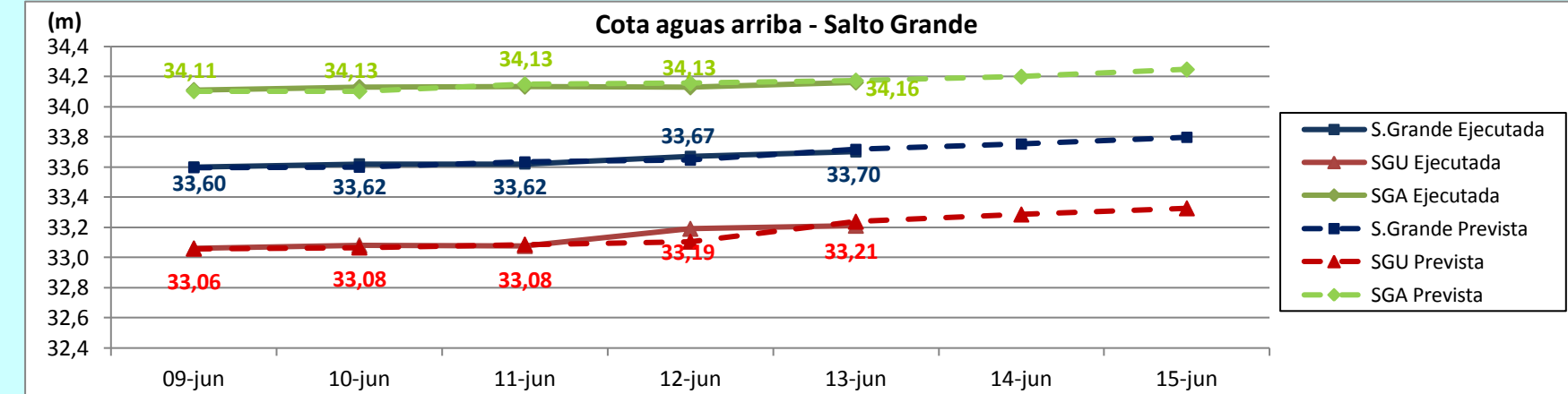


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,30	76,33
Baygorria	53,81	53,76
Palmar	39,65	39,65
SGU	33,24	33,21

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

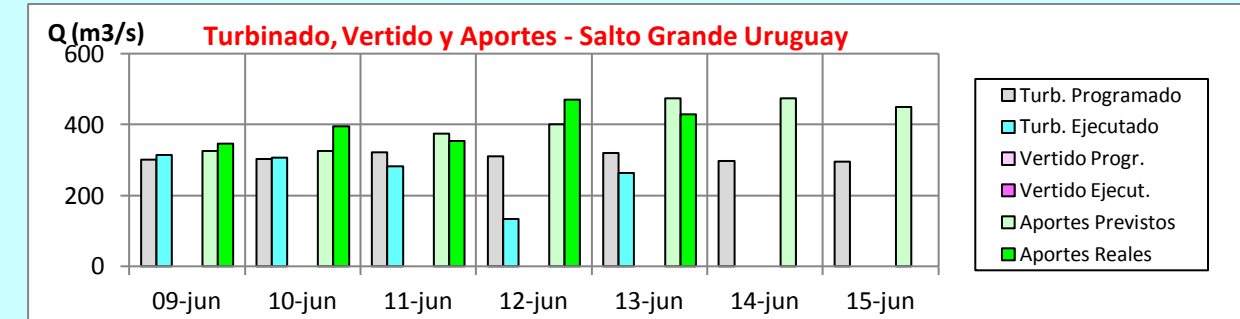


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	263
SGU	319	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	35
SGU	475	429



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m) 33,21
Cota Vista Arg	34,16
Cota real	33,70
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-18.801	

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 1,60 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,8 MW medios, de los cuales: 40,4 MW de UPM; 2 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,7 MW de Galofer; 7,6 MW de Fenilor; 1,3 MW de Alur; 1,8 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 9561 MWh (398 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,6 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