



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 7 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-jul
Central Battle		6.370
• Sala B		25
• 5a		1.886
• 6a		2.748
• Motores		1.711
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		4.872
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.188
C. Baygorria		2.063
C. Palmar		7.635
C. Salto Grande		4.196
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.633
• Rivera		1.633
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.303
TOTAL Generación (MWh)		31.209

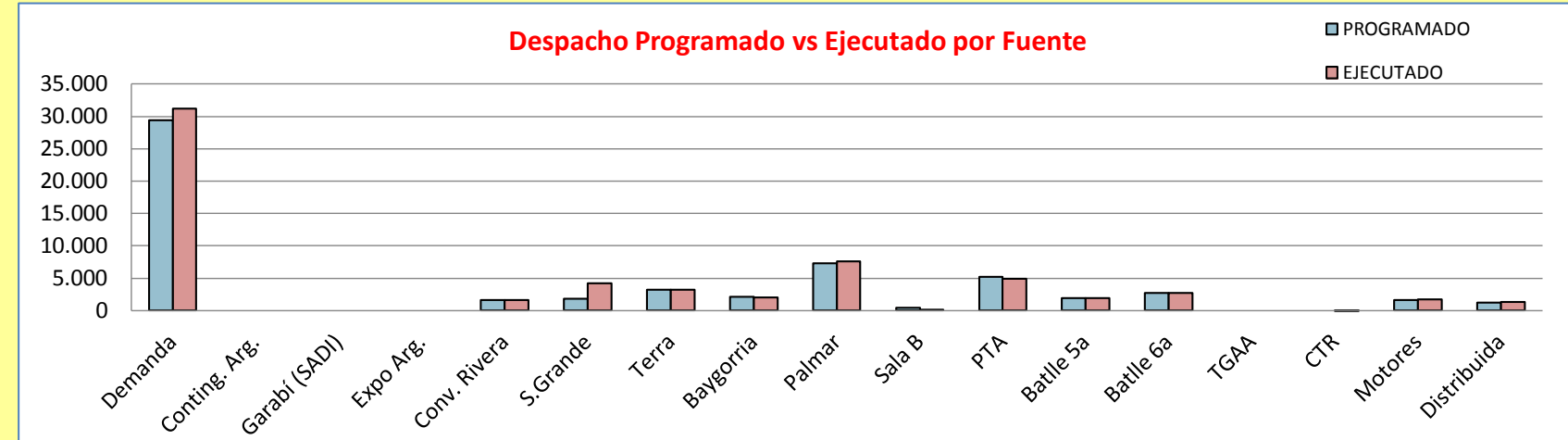
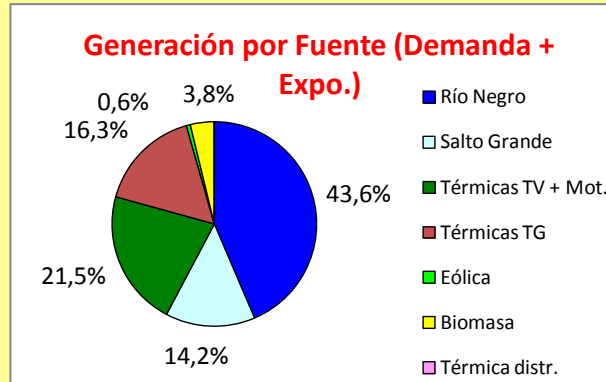
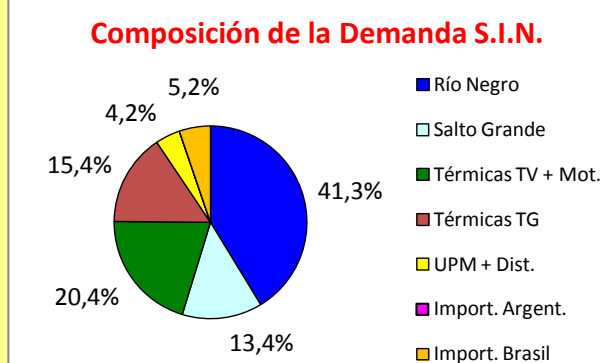
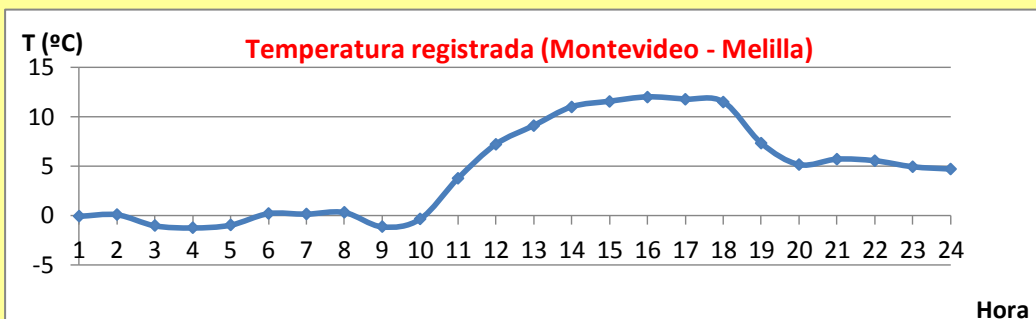
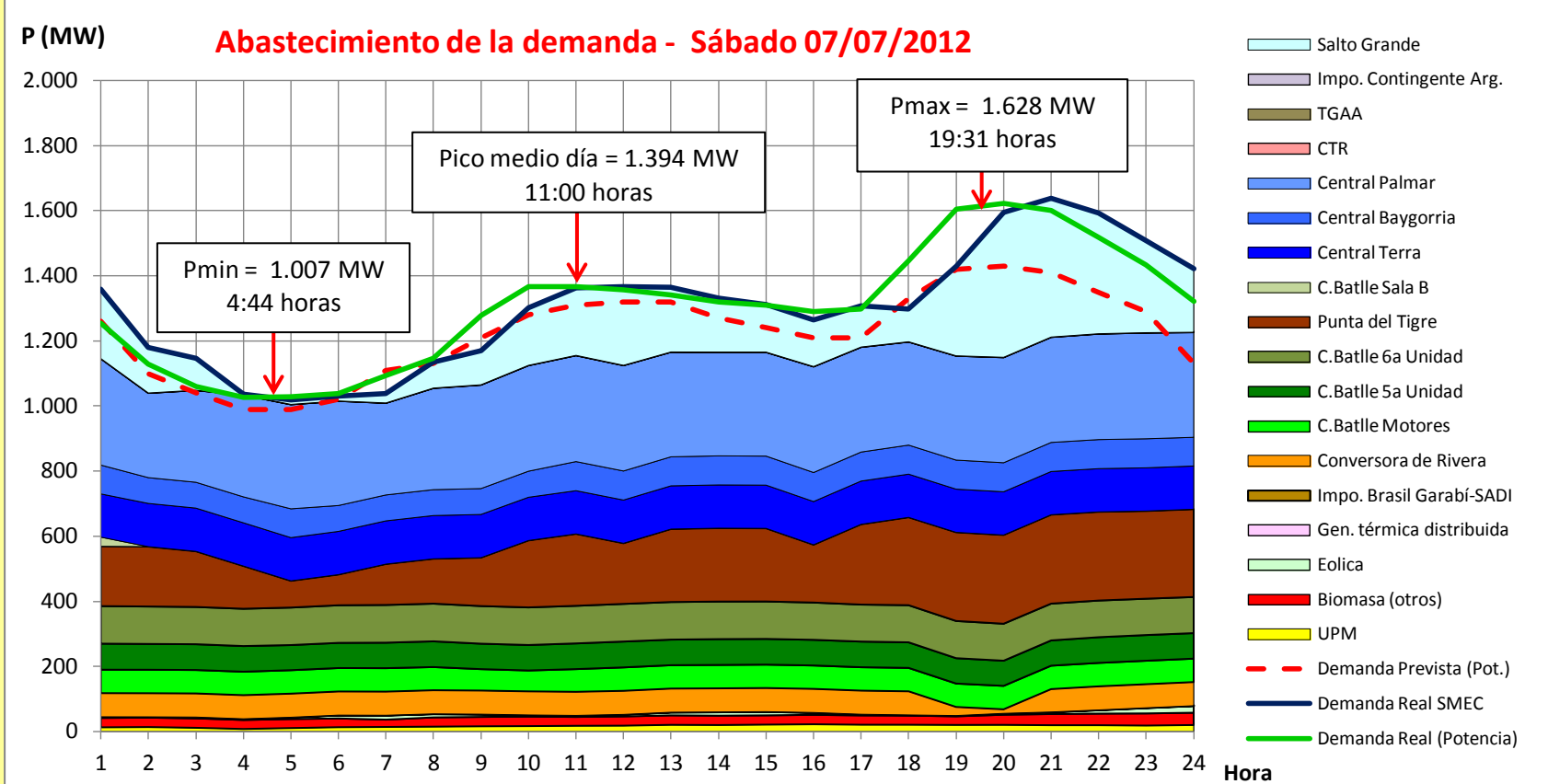
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.209
---------------------------	--------

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

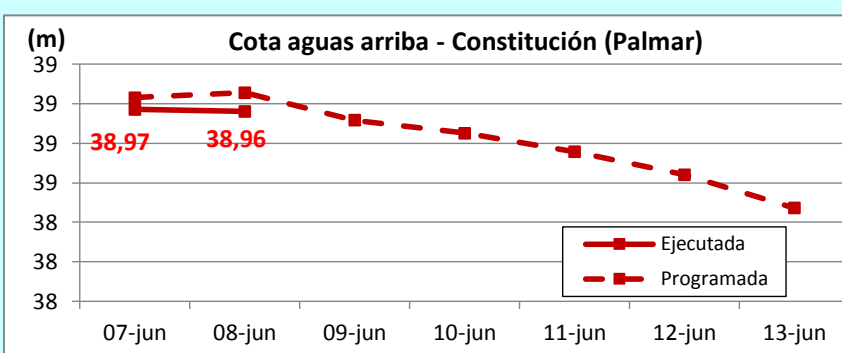
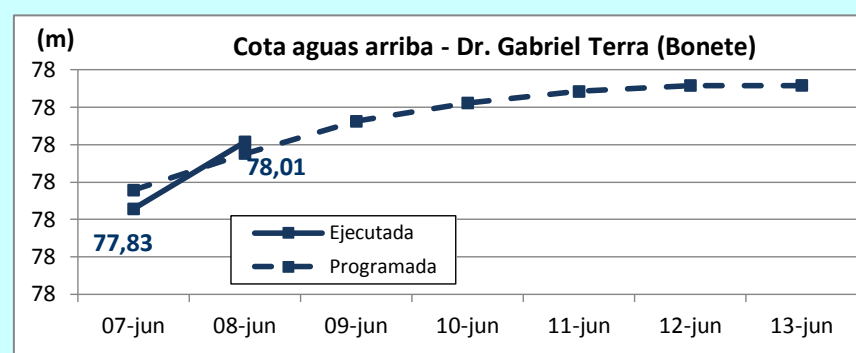
Demanda Programada (MWh)	29.370
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.839
Ejecutada - Programada	6,26%



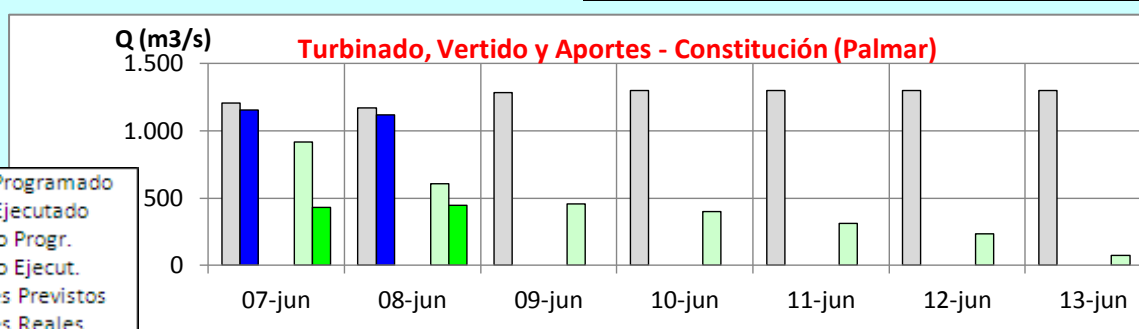
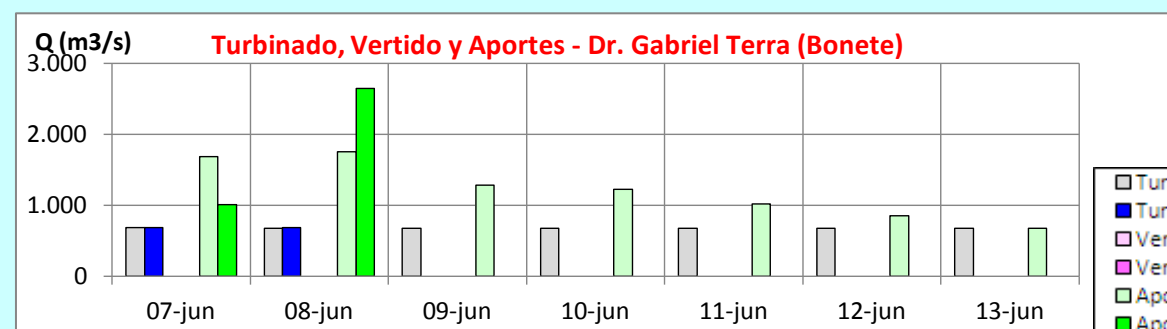
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

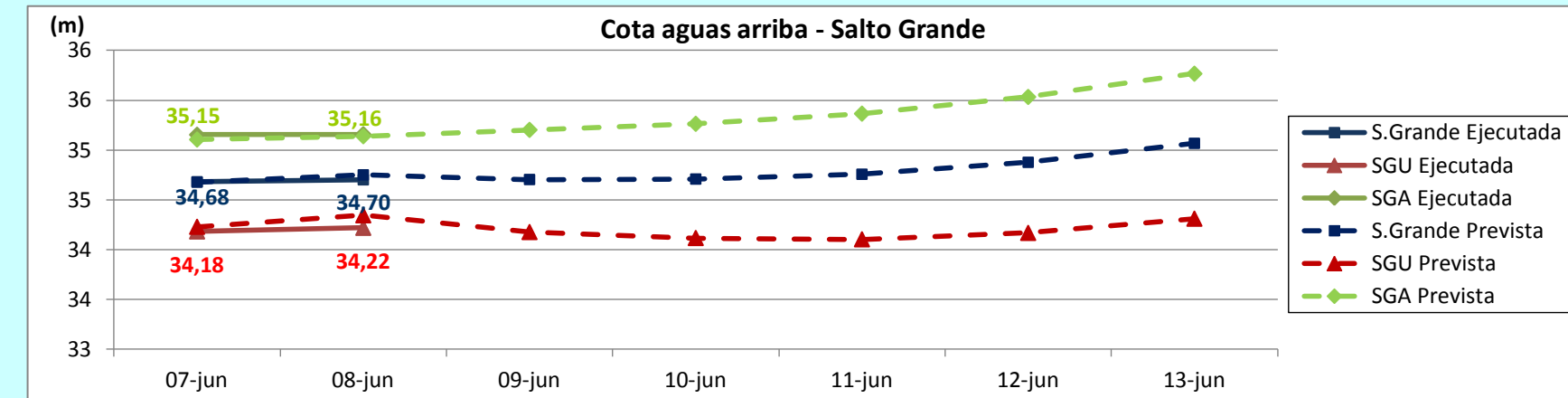


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	77,88	77,83
Baygorria	53,82	53,70
Palmar	39,03	38,97
SGU	34,23	34,18

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

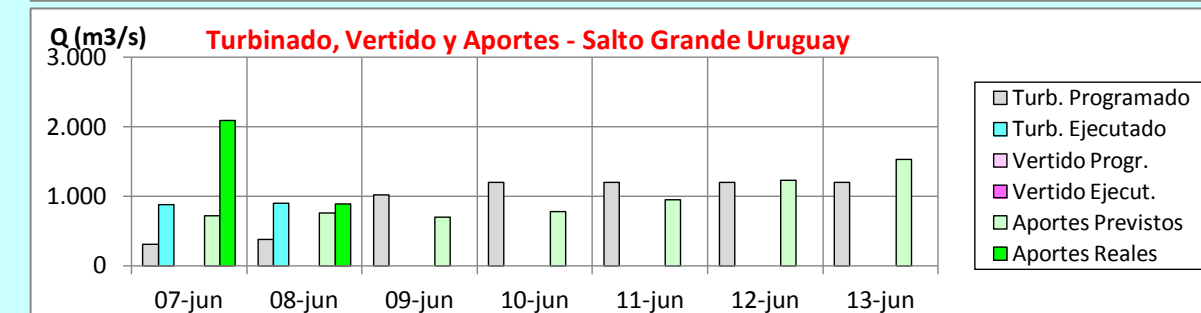


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	683	692
Baygorria	681	1.157
Palmar	1.206	874
SGU	311	681

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	1.682	1.005
Baygorria	0	34
Palmar	915	432
SGU	721	2.086



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,18
Cota Vista Arg	35,15
Cota real	34,68
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-22.009	

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
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 6,28 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,8 MW medios, de los cuales: 17 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,5 MW de Galofer; 8,1 MW de Feniroi; 2,8 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.).
No se importó energía de Argentina y se importaron 1632 MWh (68 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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