



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 14 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		14-jul
Central Battle		6.325
• Sala B		-4
• 5a		1.889
• 6a		2.725
• Motores		1.714
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		3.373
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.194
C. Baygorria		1.982
C. Palmar		6.818
C. Salto Grande		5.550
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.837
TOTAL Generación (MWh)		30.771

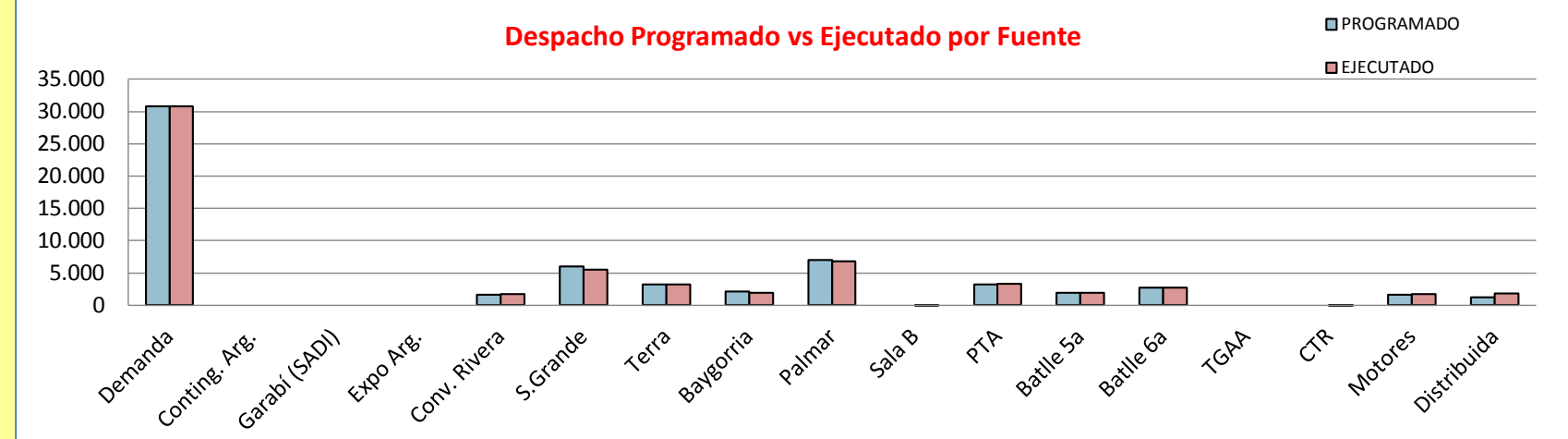
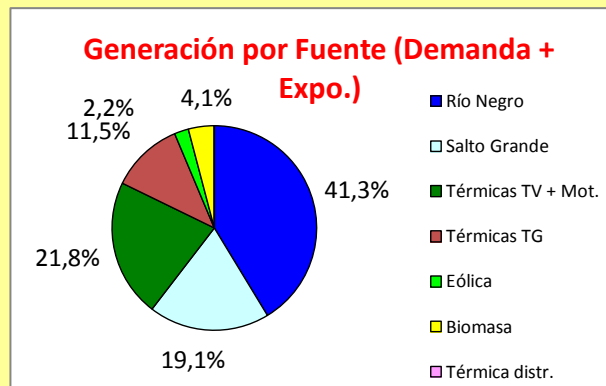
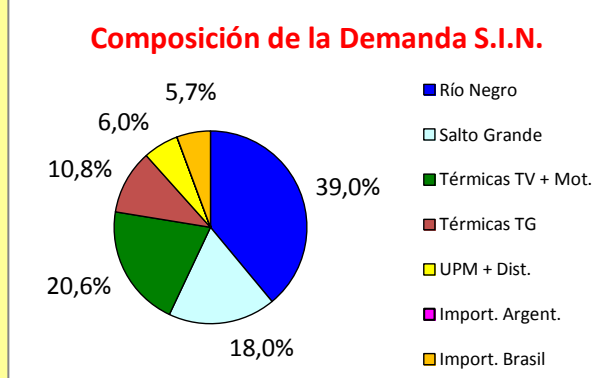
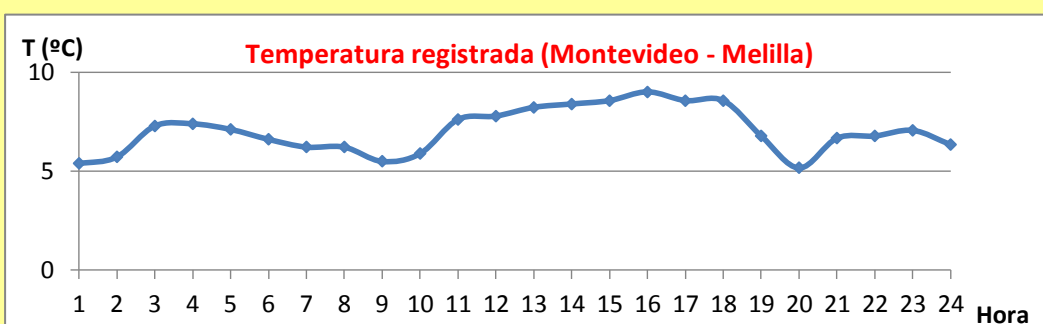
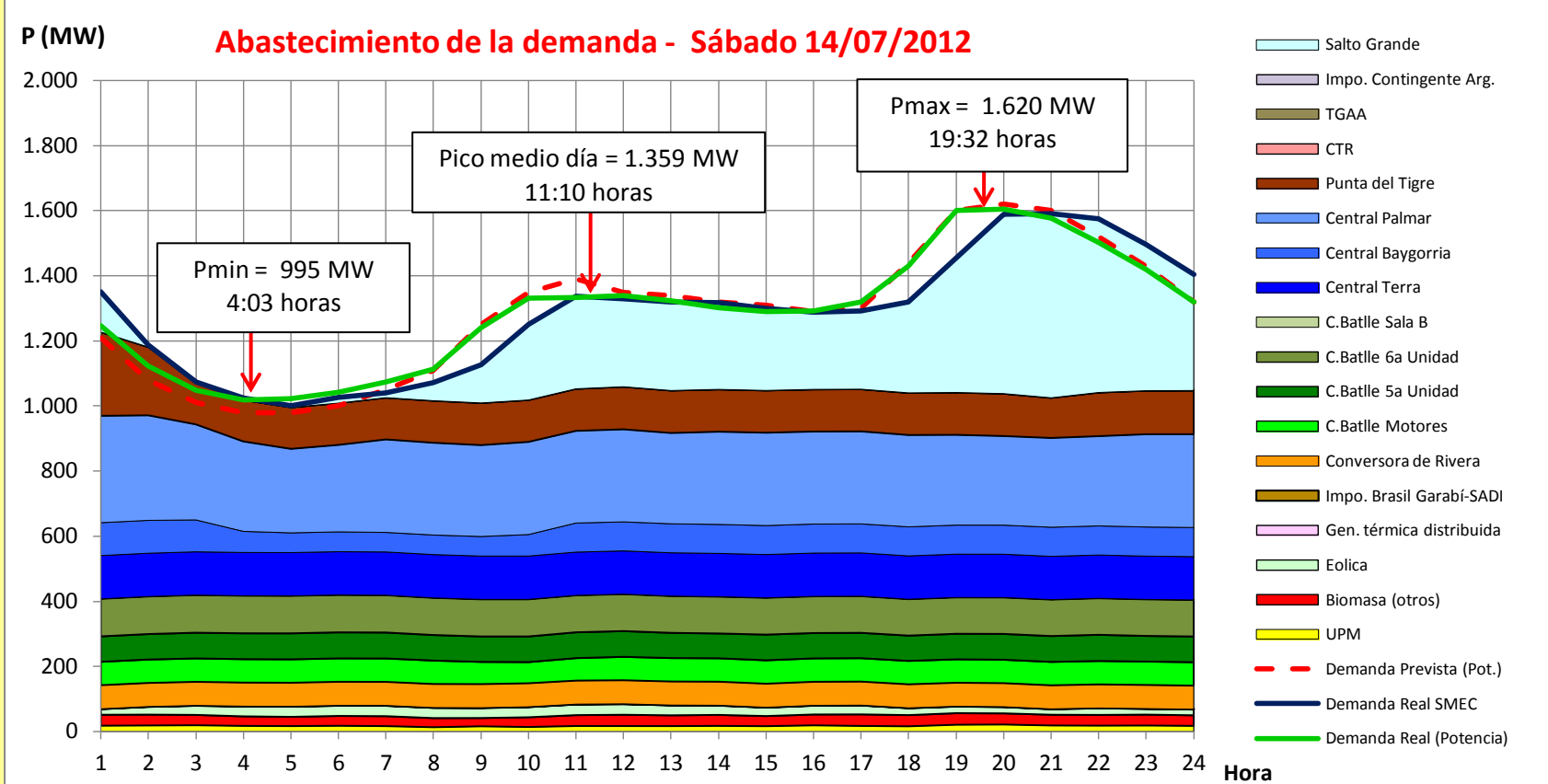
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.771
---------------------------	--------

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

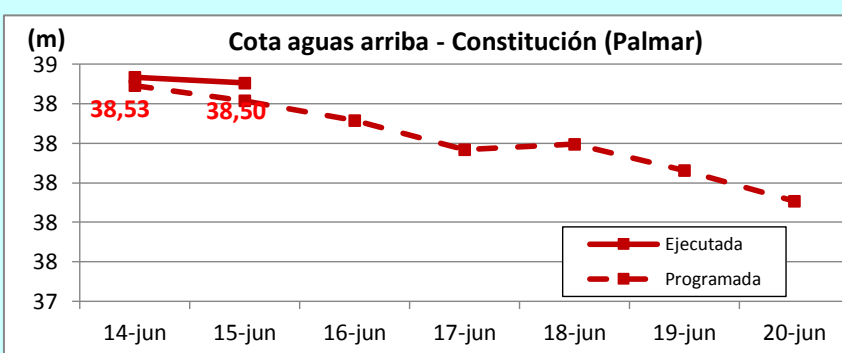
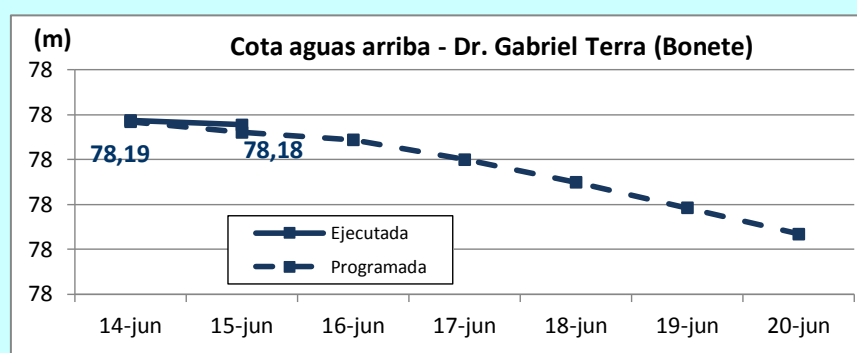
Demanda Programada (MWh)	30.850
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-79
Ejecutada - Programada	-0,26%



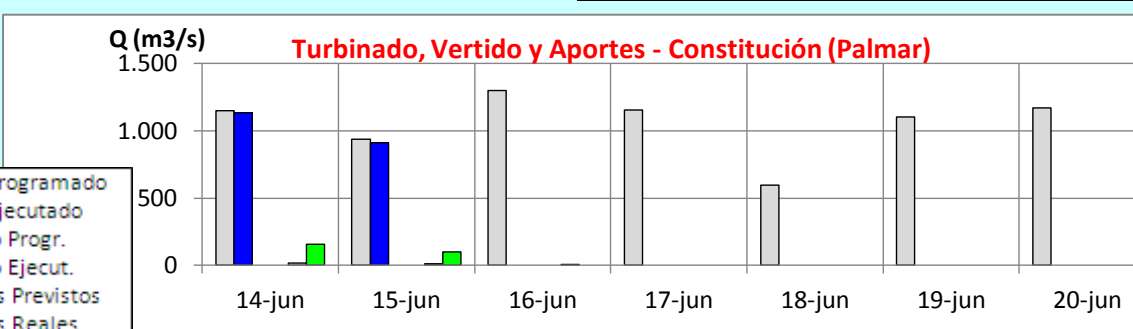
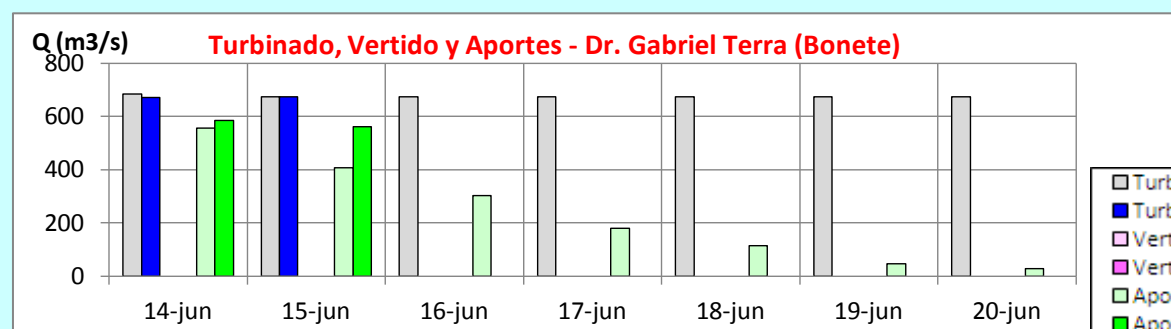
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

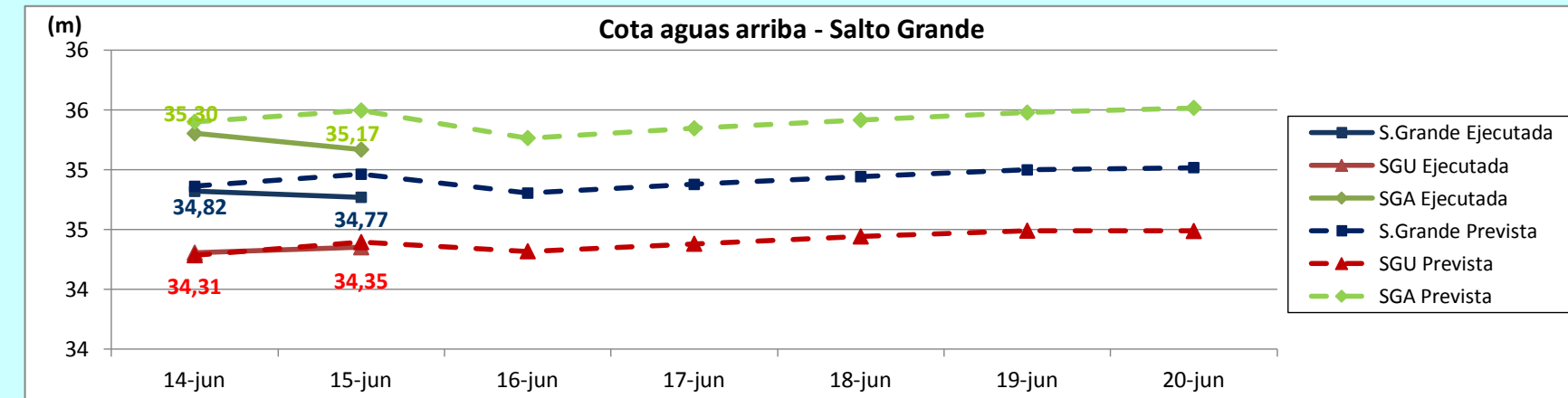


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,18	78,19
Baygorria	53,60	53,60
Palmar	38,49	38,53
SGU	34,29	34,31

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

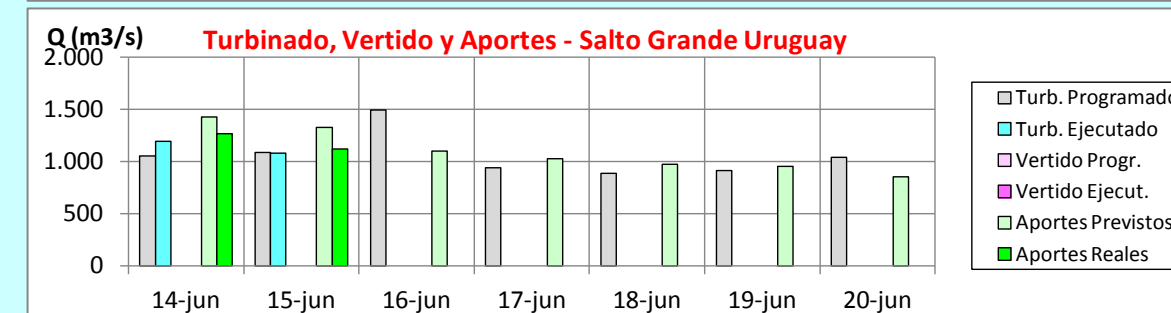


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	683	660
Baygorria	686	1.133
Palmar	1.148	1.191
SGU	1.053	670

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	557	586
Baygorria	0	2
Palmar	17	155
SGU	1.425	1.268



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,31
Cota Vista Arg	35,30
Cota real	34,82
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-22.686	

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 0,26 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 27,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50,5 MW medios, de los cuales: 17,3 MW de UPM; 11,8 MW de Galofer; 8,2 MW de Feniroi; 1,8 MW de Alur 8,4 MW de Bioener; 2,9 MW de Ponlar.
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 1738 MWh (72 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