



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 14 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		14-jun
Central Battle		6.878
• Sala B		1.084
• 5a		1.408
• 6a		2.593
• Motores		1.792
Central La Tablada		2.318
Central P. del Tigre		5.372
Central Maldonado		322
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		30
C. Baygorria		31
C. Palmar		2.312
C. Salto Grande		1.555
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.273
• Contingente		6.273
Brasil		1.742
• Rivera		1.742
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.497
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.330</b>

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

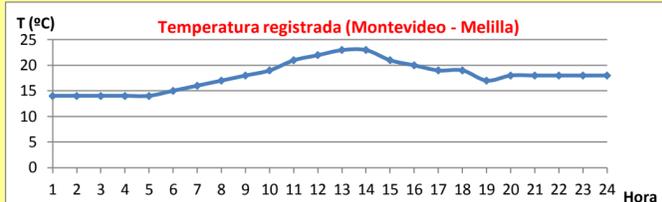
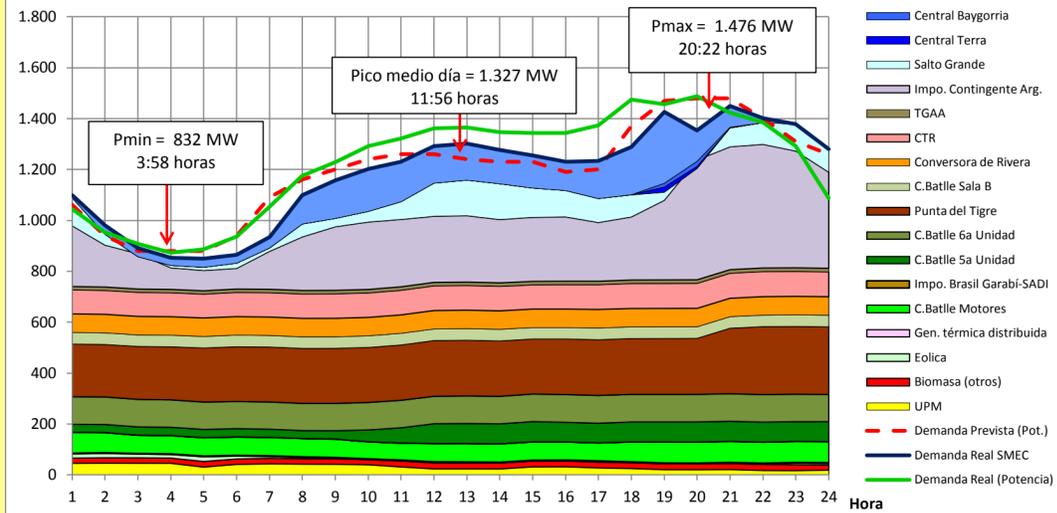
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **28.330**

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

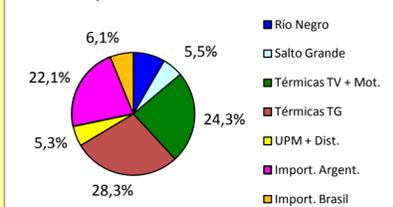
Demanda Programada (MWh) **28.650**

Diferencia (MWh)	-320
Ejecutada - Programada	-1,12%

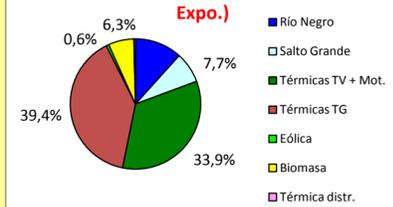
## Abastecimiento de la demanda - Jueves 14/06/2012



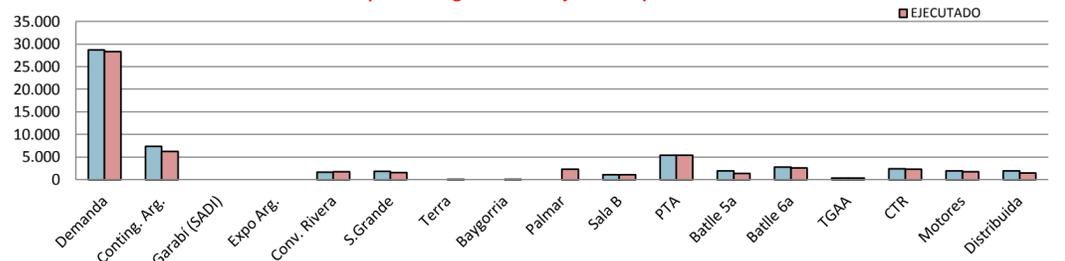
### Composición de la Demanda S.I.N.



### Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

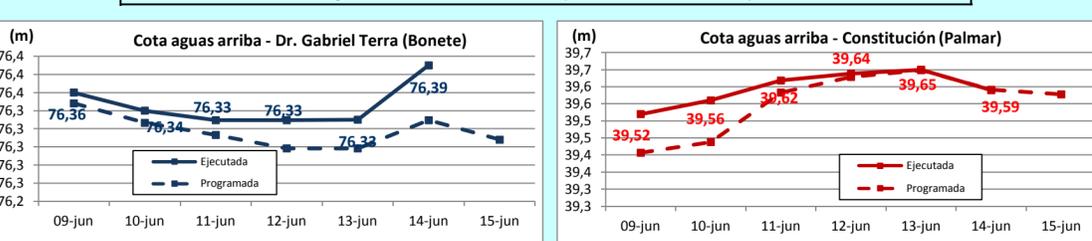


### Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



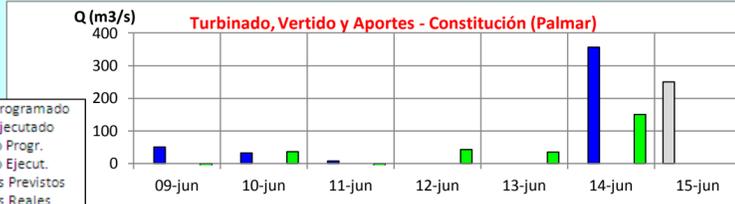
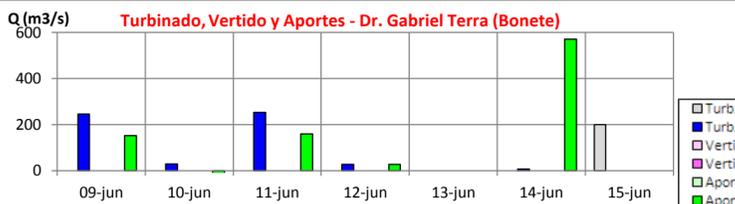
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

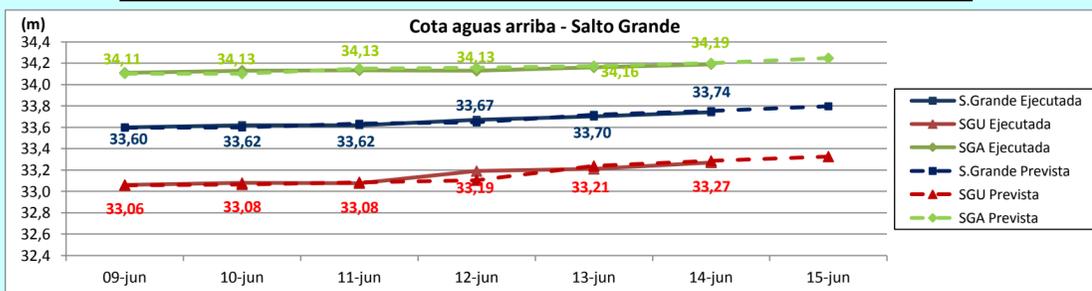


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,33	76,33	76,39
Baygorria	53,77	53,77	53,78
Palmar	39,59	39,59	39,59
SGU	33,28	33,28	33,27

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

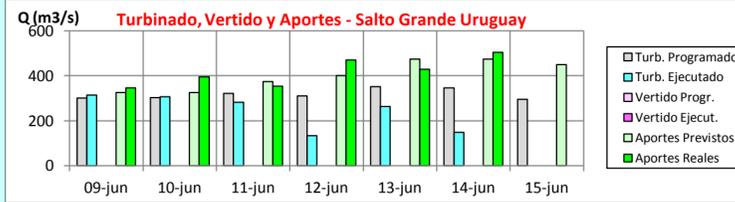


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m3/s)	TURBINADO Ejecutado (m3/s)
Terra	0	13
Baygorria	0	356
Palmar	0	147
SGU	346	7

Represa	APORTES Previstos (m3/s)	APORTES Reales (m3/s)
Terra	0	571
Baygorria	0	43
Palmar	0	151
SGU	475	504



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,27
Cota Vista Arg	34,19
Cota real	33,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 1.555

Represa	VERTIDO Previsto (m3/s)	VERTIDO 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 1,12 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 5,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,8 MW medios, de los cuales: 31,1 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,8 MW de Galofer; 7,3 MW de Fenrol; 2,3 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 9561 MWh (398 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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