

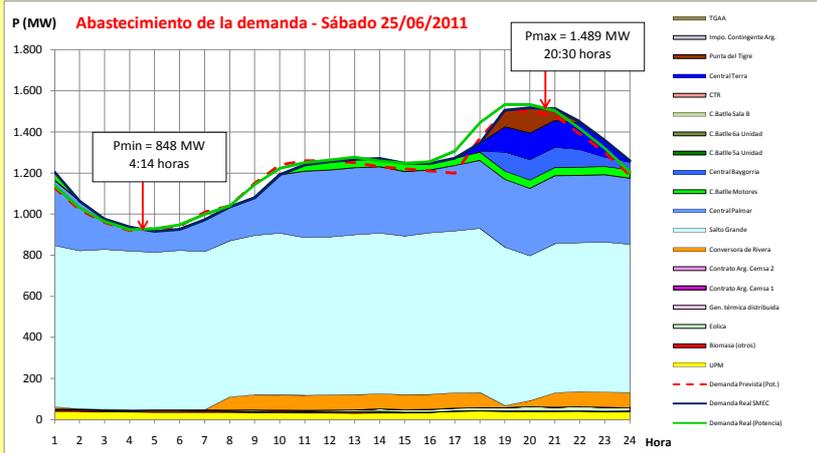


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

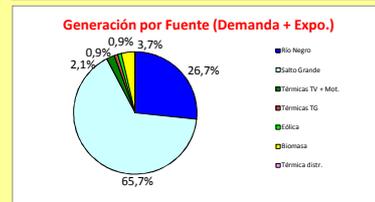
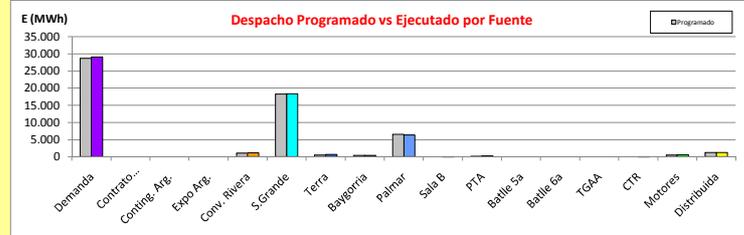
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 25 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		25-jun
Central Battle		585
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		589
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		257
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		641
C. Baygorria		450
C. Palmar		6.353
C. Salto Grande		18.356
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.120
• Rivera		1.120
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.287
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.049</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

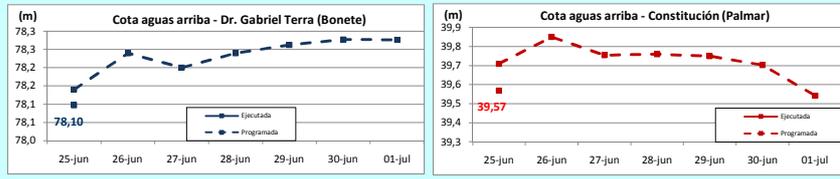


<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>29.049</b>
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>28.700</b>
Diferencia (MWh)	349
Ejecutada - Programada	1,22%



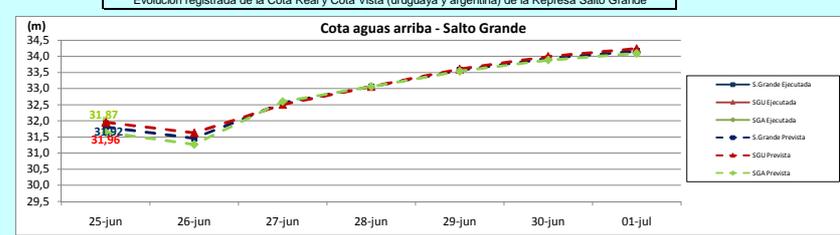
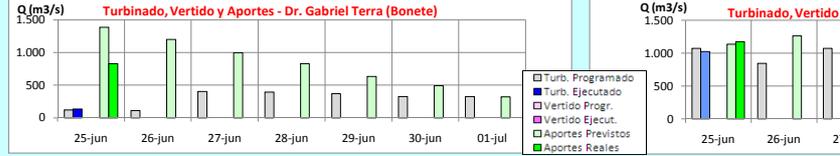
## EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,14	78,10
Baygorria	53,68	53,85
Palmar	39,71	39,57
SGU	31,95	31,96

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	119	136
Baygorria	140	164
Palmar	1.074	1.028
SGU	3.838	3.468

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.388	831
Baygorria	20	41
Palmar	1.137	1.178
SGU	1.875	2.010



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 1,22% superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por aprox 11 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 43,3 MW medios, de los cuales: 1,9 MW de Weyerhaeuser; 37,8 MW de UPM; 3,5 MW de Galofer  
No hubo generación térmica distribuida  
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.  
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en todas las horas resto.

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