



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

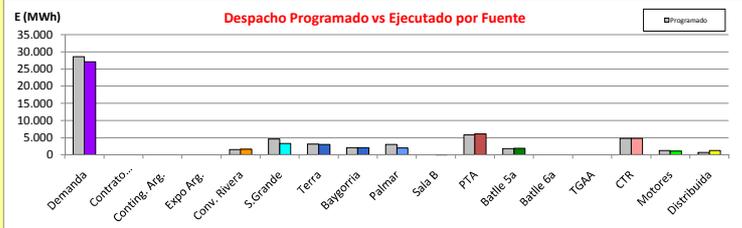
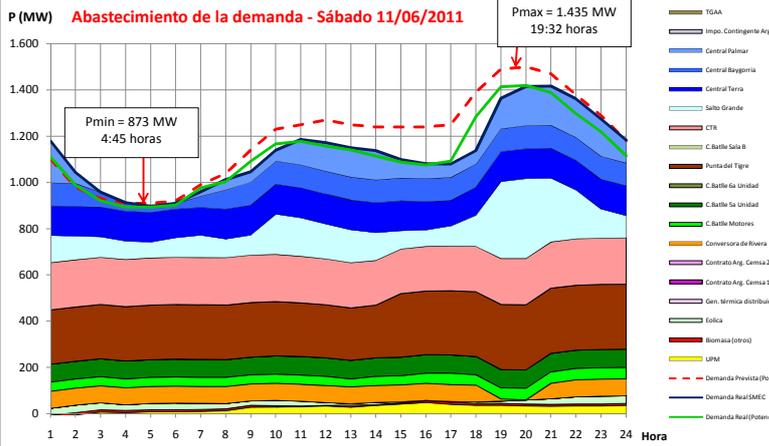
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 11 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		11-jun
Central Bettle		2.908
• Sala B		-4
• 5a		1.879
• 6a		0
• Motores		1.033
Central La Tablada		4.817
Central P. del Tigre		6.070
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.055
C. Baygorria		2.068
C. Palmar		2.019
C. Salto Grande		3.307
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.596
• Rivera		1.596
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.278
TOTAL Generación (MWh)		27.118
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.118

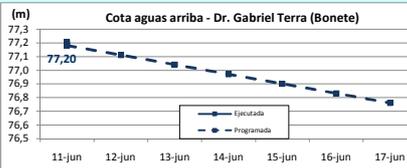
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	28.590
Diferencia (MWh)	-1.472
Ejecutada - Programada	-5,15%



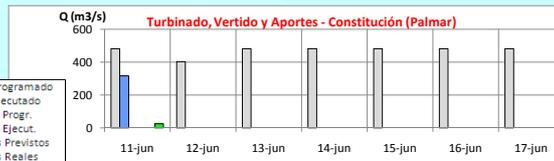
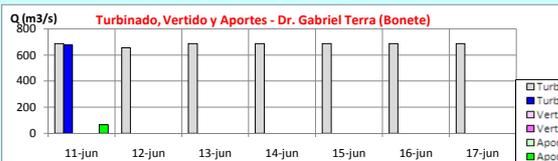
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

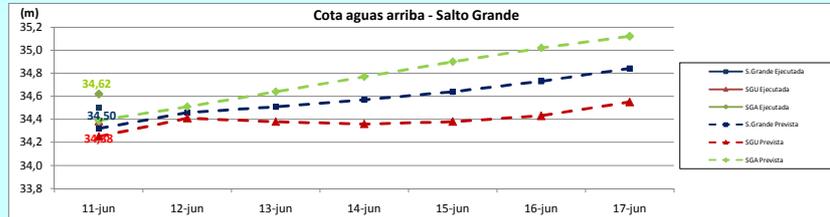


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	77,18	77,20
Baygorria	53,85	53,88
Palmar	38,64	38,68
SGU	34,25	34,38

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	688	676
Baygorria	688	684
Palmar	482	316
SGU	875	684

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	64
Baygorria	0	44
Palmar	0	25
SGU	1.225	1.415



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 5,15% inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por aprox 20,9 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 33,7 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 25 MW de UPM; 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 Convertora de Rivera en horas valle y resto.

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