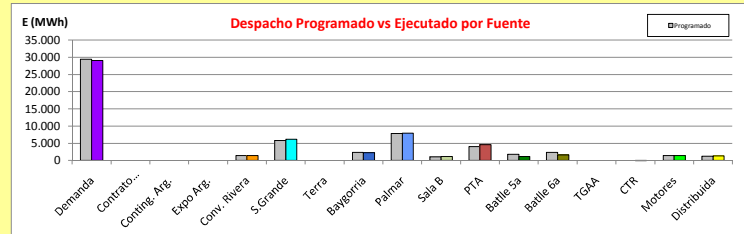
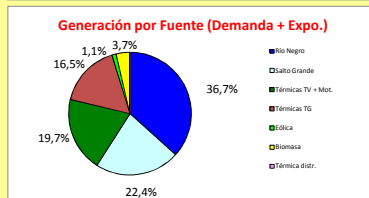
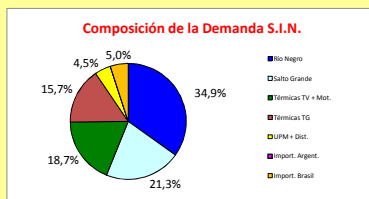
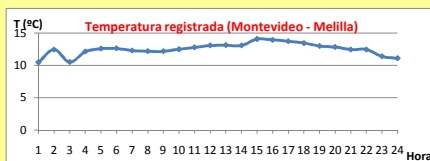
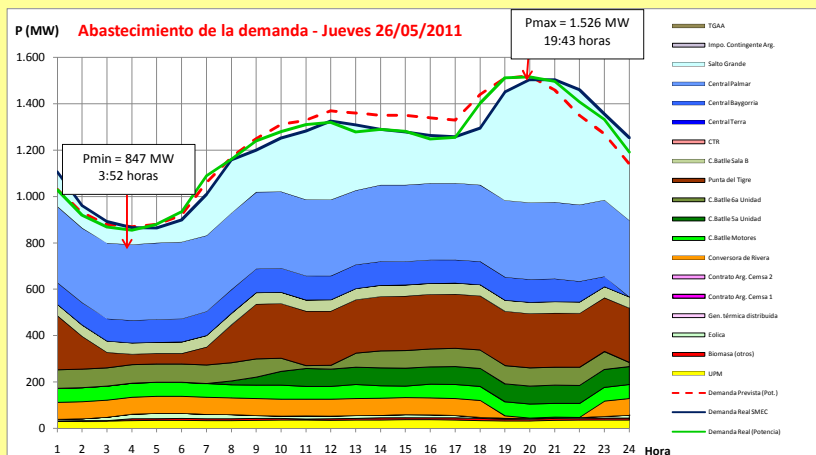


Generación Térmica (MWh)		26-may
Central Battle		5.426
• Sala B		1.169
• 5a		1.185
• 6a		1.657
• Motores		1.415
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		4.567
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		2.227
C. Palmar		7.896
C. Salto Grande		6.172
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.450
• Rivera		1.450
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.303
TOTAL Generación (MWh)		29.038
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.038
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		

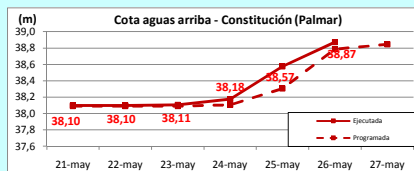
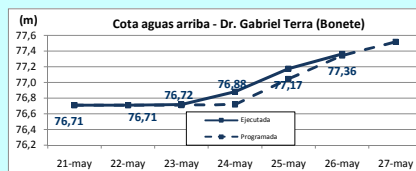
Demanda Programada (MWh)		29.420
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)		-382
Ejecutada - Programada		-1,30%



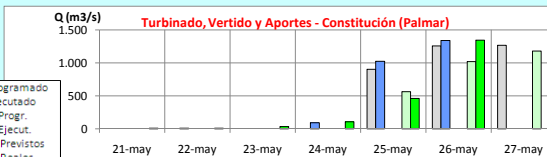
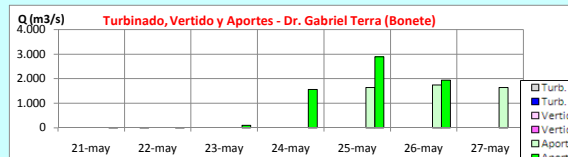
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

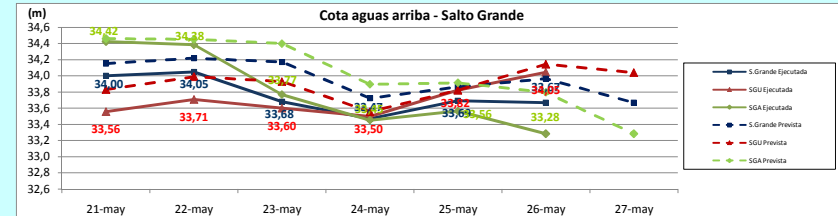


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,34	77,36
Baygorria	53,76	53,80
Palmar	38,78	38,87
SGU	34,14	34,05

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

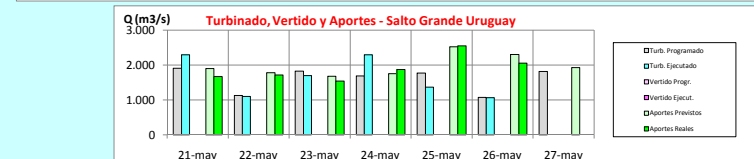


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	772	796
Palmar	1.257	1.344
SGU	1.072	1.060

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.737	1.944
Baygorria	430	514
Palmar	1.023	1.347
SGU	2.300	2.054



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	189
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 1,3% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 12,3 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 42,6 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 35 MW de UPM, 4,8 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 horas valle y resto.
Se registró el pico máximo de potencia en lo que va del año 2011, 1.526 MW. Superando los 1.522 MW del día anterior

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