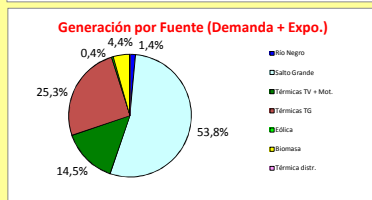
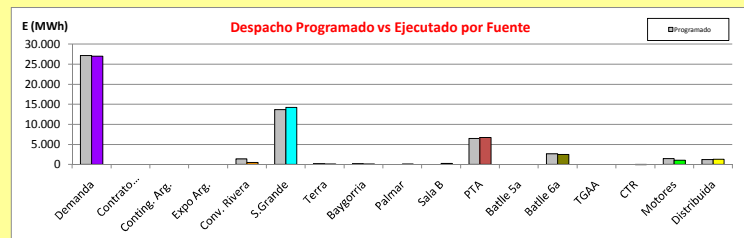
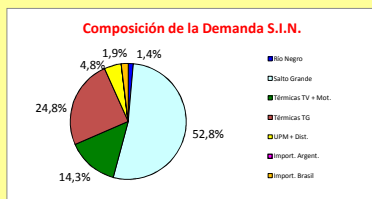
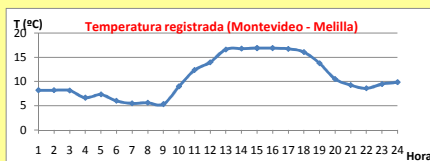
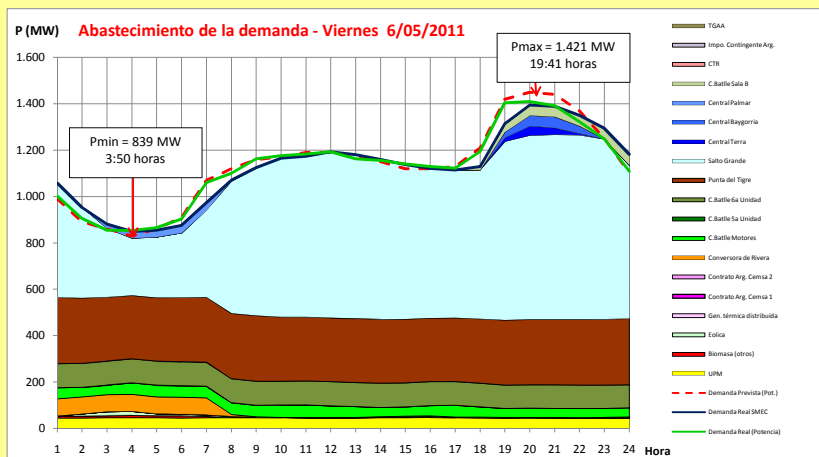


Generación Térmica (MWh)		06-may
Central Battle		3.844
• Sala B		279
• 5a		0
• 6a		2.470
• Motores		1.094
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		6.694
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		91
C. Baygorria		145
C. Palmar		146
C. Salto Grande		14.222
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		515
• Rivera		515
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.282
TOTAL Generación (MWh)		26.938
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.938
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		

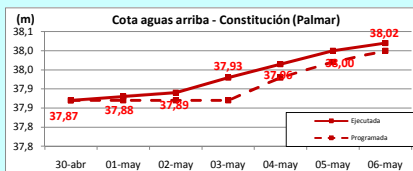
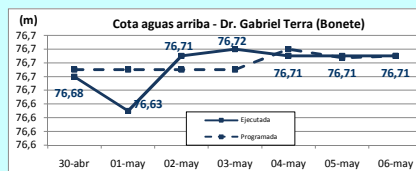
Demanda Programada (MWh)		27.170
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)	-232
Ejecutada - Programada	-0,86%



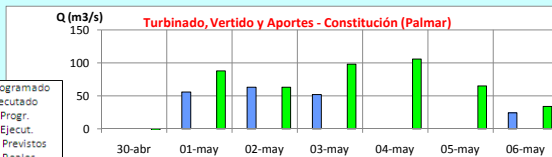
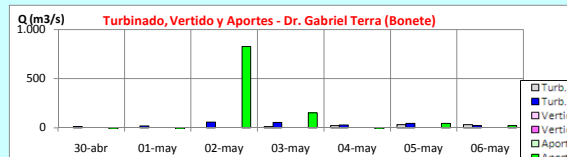
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

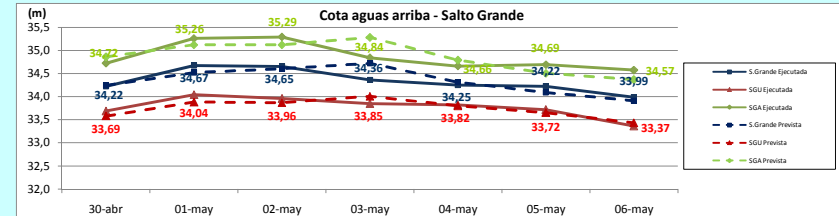


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,72	76,71
Baygorria	53,95	53,96
Palmar	37,93	37,96
SGU	33,80	33,82

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

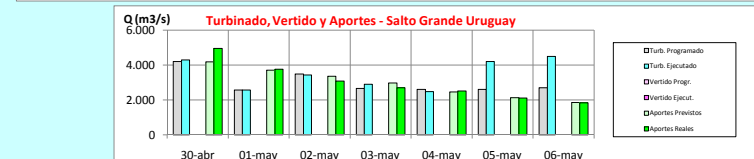


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	22	29
Baygorria	24	22
Palmar	0	0
SGU	2.603	2.474

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-68
Baygorria	0	6
Palmar	0	106
SGU	2.450	2.504



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 0,86 % inferior a la prevista
Se registró escasa generación eólica, por aprox 4,7 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 49,8 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 1,7 MW de Bioener; 45,2 MW de UPM
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 las horas valle

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