

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

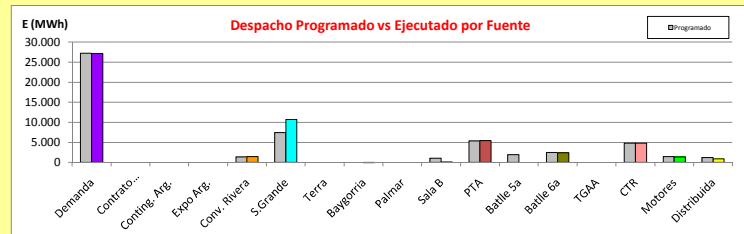
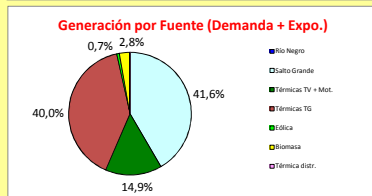
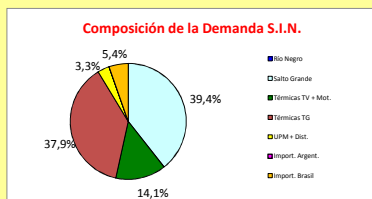
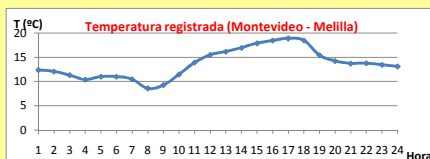
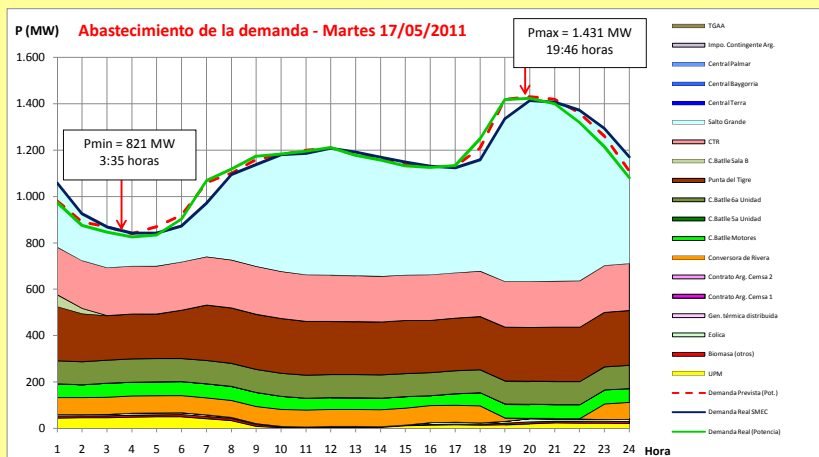
martes 17 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)	17-may
Central Battle	3.818
• Sala B	69
• 5a	0
• 6a	2.390
• Motores	1.358
Central La Tablada	4.848
Central P. del Tigre	5.418
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-8
C. Palmar	0
C. Salto Grande	10.674
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.455
• Rivera	1.455
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	895
TOTAL Generación (MWh)	27.100
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.100
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

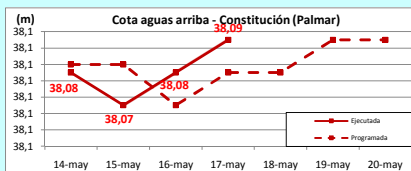
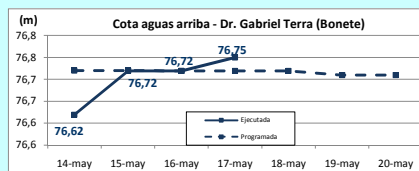
Demanda Programada (MWh)	27.230
---------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	27.230
Diferencia (MWh)	-130
Ejecutada - Programada	-0,48%



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

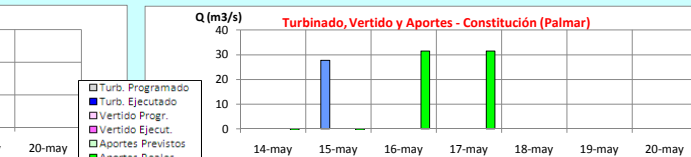
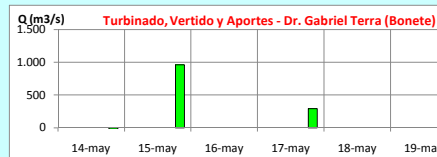
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



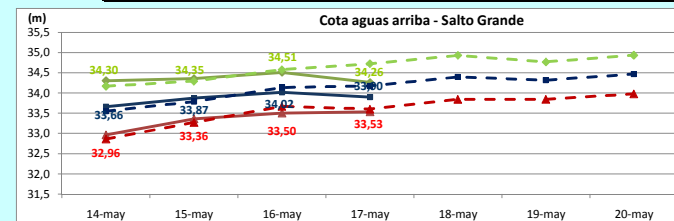
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,72	76,75
Baygorria	53,90	53,90
Palmar	38,08	38,09
SGU	33,60	33,53

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



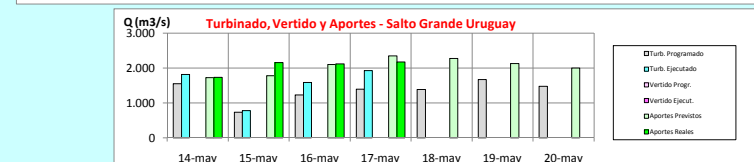
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.396	1.926

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	291
Baygorria	0	0
Palmar	0	32
SGU	2.350	2.173

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
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 0.48% inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 7,2 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 34,1 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 23,8 MW de UPM; 3,8 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 las horas valle y resto.

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