

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

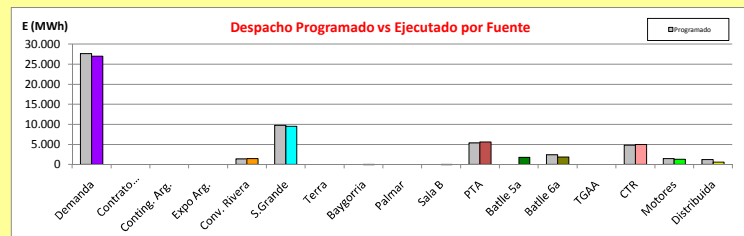
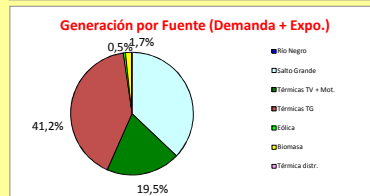
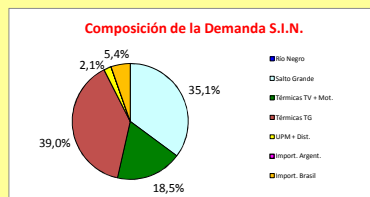
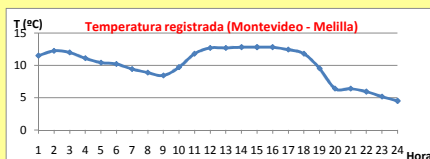
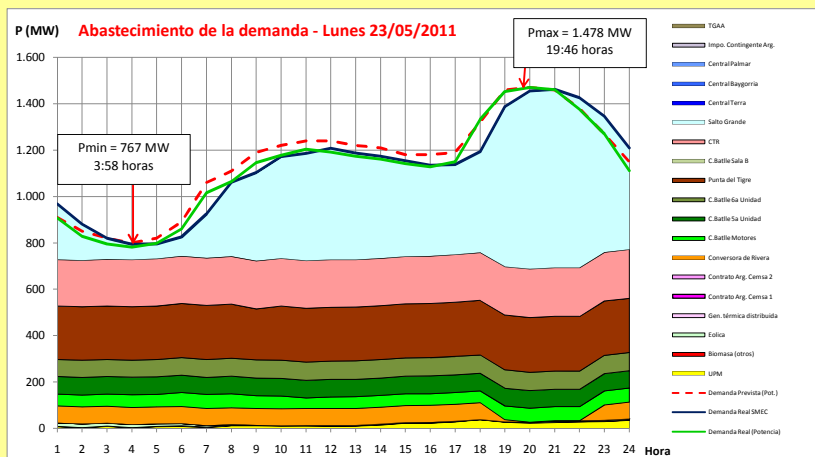
lunes 23 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)	23-may
Central Battle	4.992
• Sala B	-4
• 5a	1.813
• 6a	1.866
• Motores	1.318
Central La Tablada	4.938
Central P. del Tigre	5.582
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-7
C. Palmar	0
C. Salto Grande	9.479
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.450
• Rivera	1.450
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	575
TOTAL Generación (MWh)	27.008
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.008
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

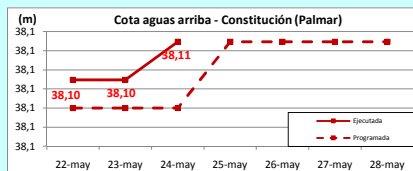
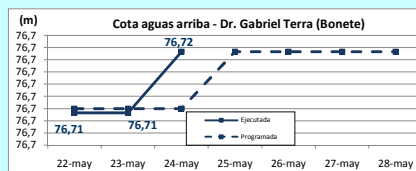
Demanda Programada (MWh)	27.640
---------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	27.640
Diferencia (MWh)	-632
Ejecutada - Programada	-2,29%



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

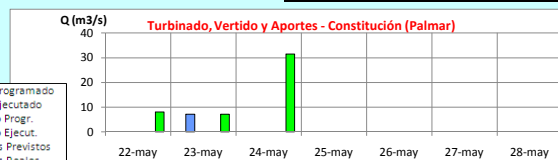
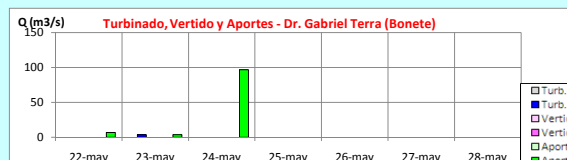
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



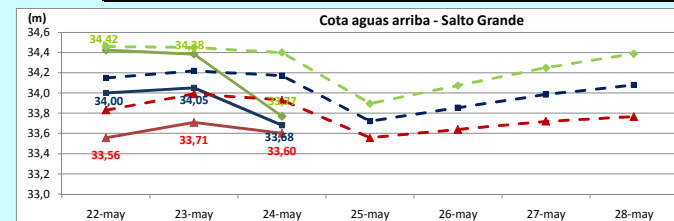
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,71	76,72
Baygorria	53,91	53,90
Palmar	38,09	38,11
SGU	33,93	33,60

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
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.828	1.699

APORTES	Previstos	Reales
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	97
Terra	0	12
Baygorria	0	32
Palmar	0	
SGU	1.675	1.537

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 2.29 % inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 5,8 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 19,2 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 16,7 MW de UPM

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, 1478 MW. Superando los 1.477 MW del 03/02

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