

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 25 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)	25-may
Central Battle	4.974
• Sala B	918
• 5a	822
• 6a	1.903
• Motores	1.330
Central La Tablada	-4
Central P. del Tigre	5.512
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	2.258
C. Palmar	6.096
C. Salto Grande	7.766
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.449
• Riveria	1.449
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.402
TOTAL Generación (MWh)	29.453
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

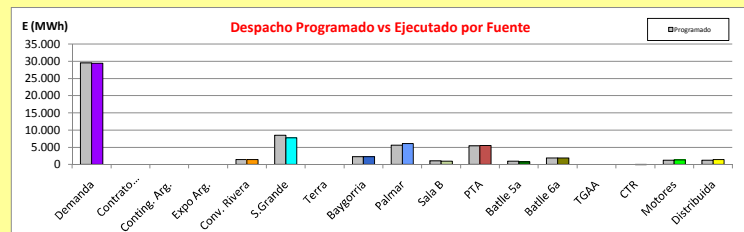
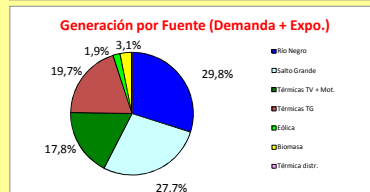
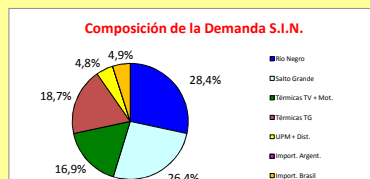
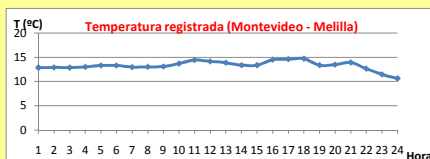
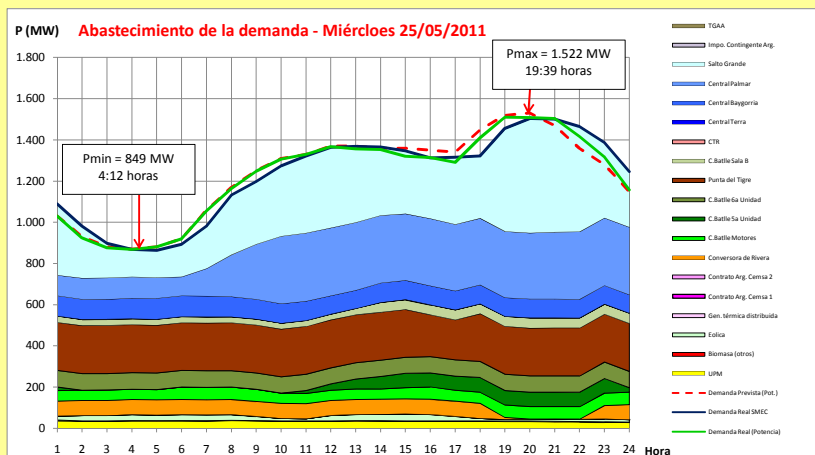
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.453
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	29.540
---------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	29.540
---------------------------------	---------------

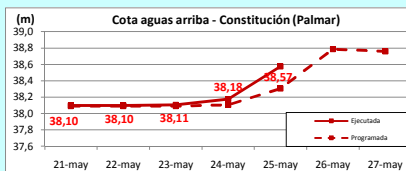
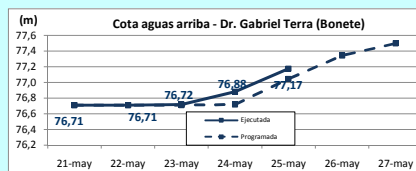
Diferencia (MW/h)	-87
-------------------	-----

Ejecutada - Programada	-0,29%
------------------------	--------



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

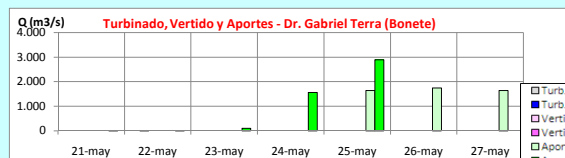
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



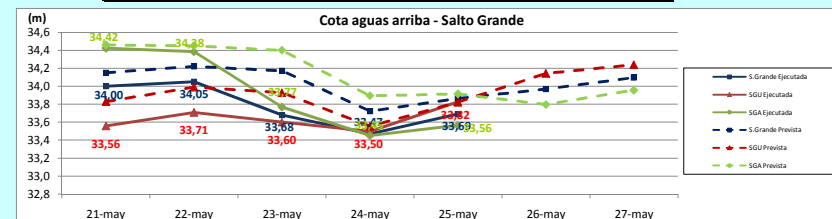
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,05	77,17
Baygorria	53,86	54,17
Palmar	38,31	38,57
SGU	33,82	33,82

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	707	816
Palmar	903	1.024
SGU	1.768	1.361

APORTES	Previstos	Reales
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	1.637	2.895
Terra	711	2.246
Baygorria	562	461
Palmar	2.525	2.551
SGU		

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 0.29% inferior a la prevista.

Se registró generación muy buena eólica, por aprox 21,9 MW medios aprox. (principalmente en las ultimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 37,5 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 37,5 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, 1.522 MW. Superando los 1.514 MW del día anterior

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