



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

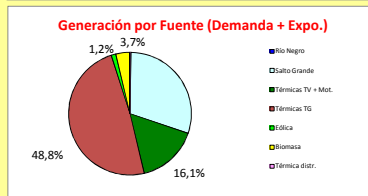
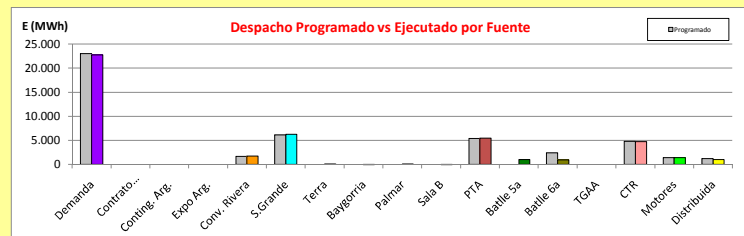
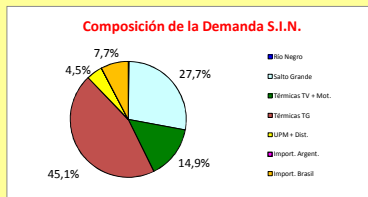
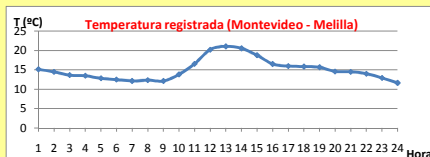
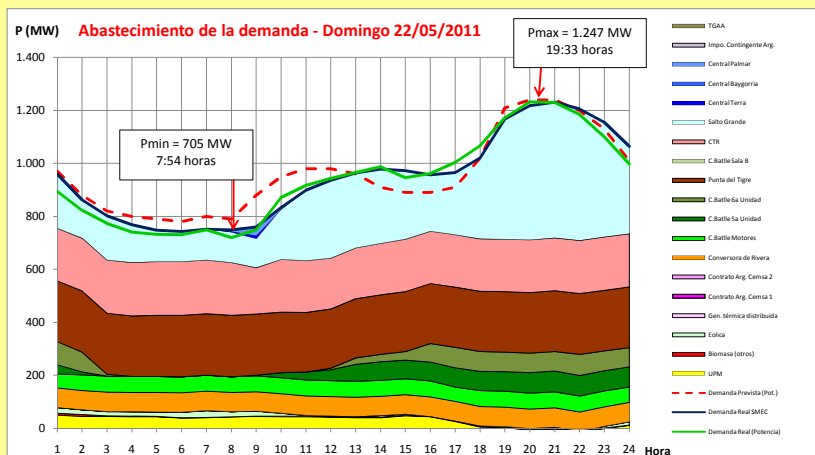
domingo 22 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		22-may
Central Battle		3.375
• Sala B		-4
• 5a		1.014
• 6a		931
• Motores		1.434
Central La Tablada		4.747
Central P. del Tigre		5.489
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		16
C. Baygorria		-7
C. Palmar		44
C. Salto Grande		6.282
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.742
• Rivera		1.742
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.028
TOTAL Generación (MWh)		22.716
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.716
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

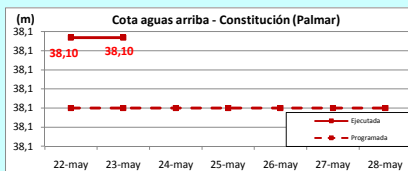
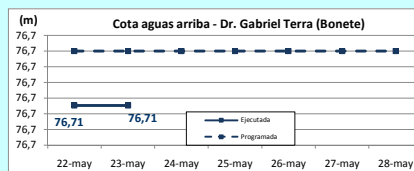
Demanda Programada (MWh) 23.030

Diferencia (MWh) -314
Ejecutada - Programada -1,36%



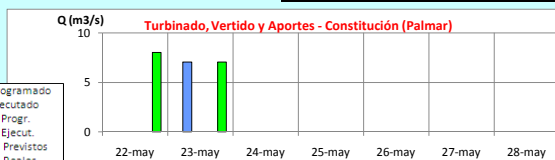
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

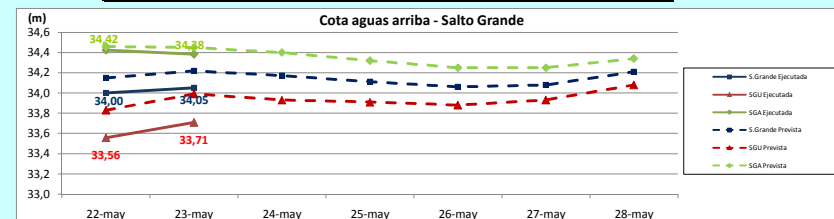


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,71	76,71
Baygorria	53,91	53,89
Palmar	38,09	38,10
SGU	33,99	33,71

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

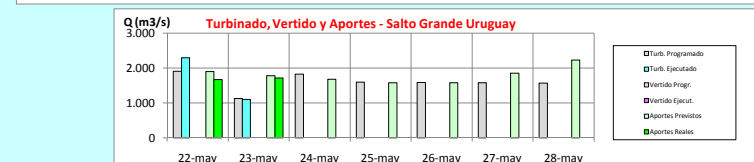


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	4
Baygorria	0	0
Palmar	0	7
SGU	1.126	1.099

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	4
Baygorria	0	-16
Palmar	0	7
SGU	1.775	1.710



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 1,36 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 10,6 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 34,7 MW medios, de los cuales: 2,8 MW de Weyerhaeuser; 31,4 MW de UPM; 0,5 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.

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