



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

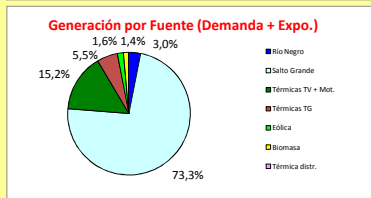
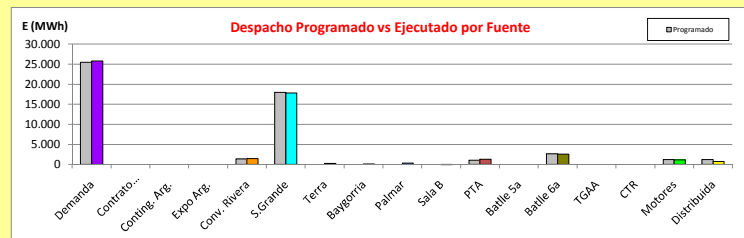
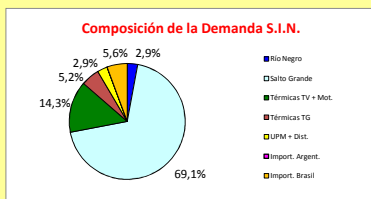
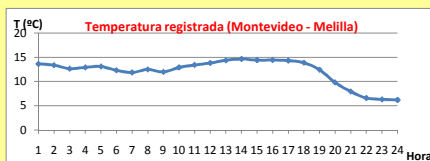
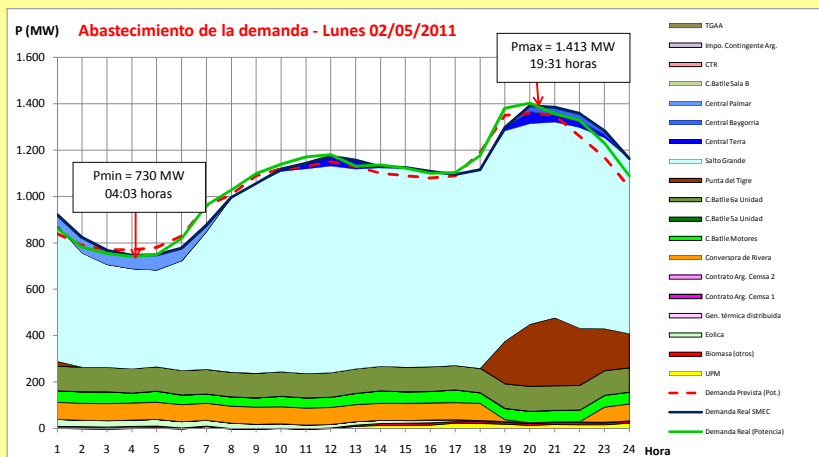
lunes 2 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		02-may
Central Battle		3.691
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.558
• Motores		1.137
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		1.335
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		256
C. Baygorria		101
C. Palmar		384
C. Salto Grande		17.808
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.448
• Rivera		1.448
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		736
TOTAL Generación (MWh)		25.759
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.759
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

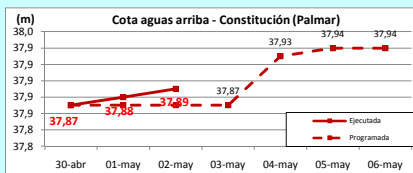
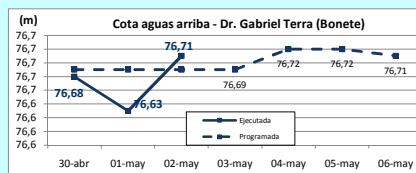
Demanda Programada (MWh) 25.450

Diferencia (MWh) 309
Ejecutada - Programada 1,21%



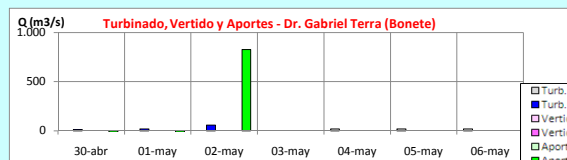
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

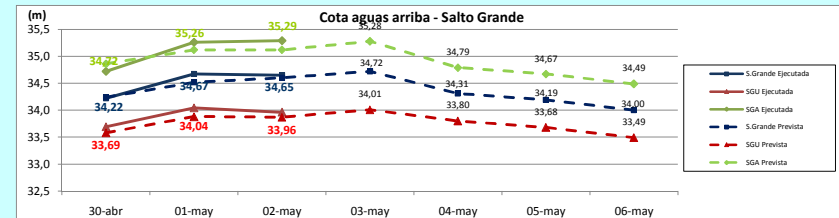


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,69	76,71
Baygorria	53,92	53,97
Palmar	37,87	37,89
SGU	33,87	33,96

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

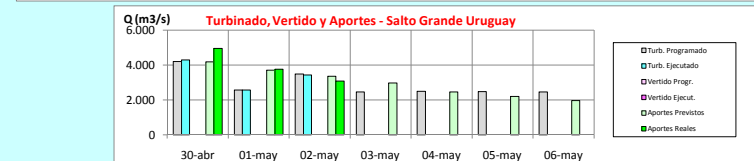


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	56
Baygorria	0	32
Palmar	0	63
SGU	3.488	3.432

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	826
Baygorria	0	74
Palmar	0	63
SGU	3.350	3.085



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 1,21 % superior a la prevista.
Se registró una buena generación eólica, por aprox 16,2 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 22,5 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 8,9 MW de UPM; 4,4 MW de Bioener
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos estuvieron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en casi todas las horas

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