



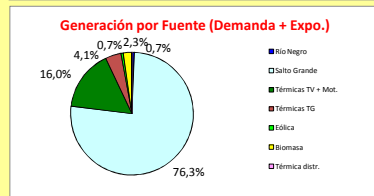
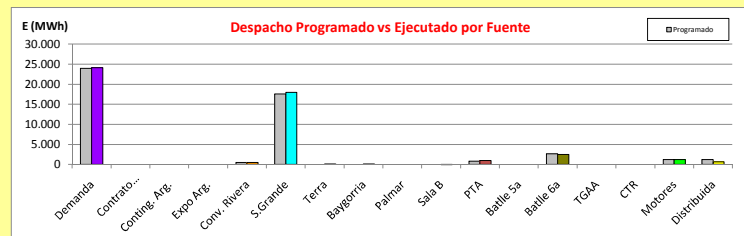
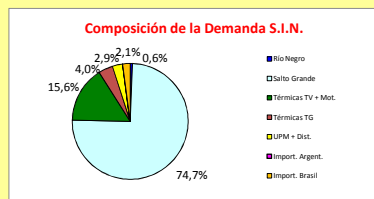
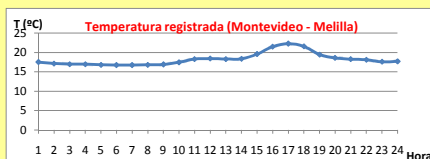
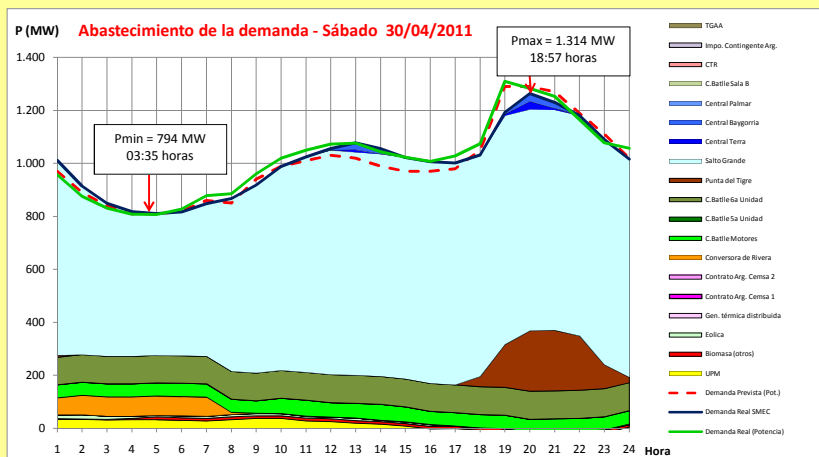
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 30 de abril de 2011

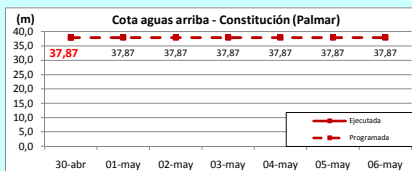
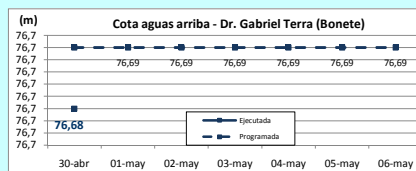
Generación Térmica (MWh)		30-abr
Central Battle		3.769
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.532
• Motores		1.241
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		970
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		49
C. Baygorria		105
C. Palmar		0
C. Salto Grande		18.003
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		505
• Rivera		505
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		688
TOTAL Generación (MWh)		24.090
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.090
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		23.970
Diferencia (MWh)		120
Ejecutada - Programada		0,50%



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

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

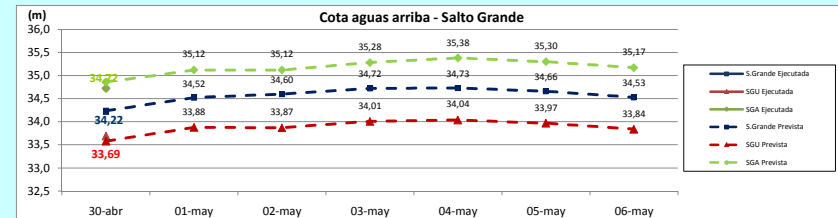


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,69	76,68
Baygorria	53,92	53,91
Palmar	37,87	37,87
SGU	33,58	33,69

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

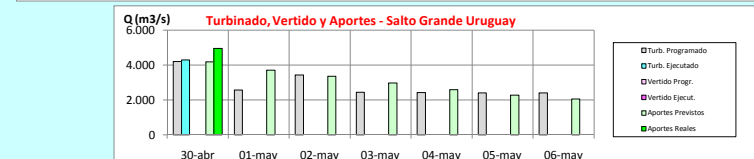


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	11
Baygorria	0	32
Palmar	0	0
SGU	4.203	4.292

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-375
Baygorria	0	3
Palmar	0	-64
SGU	4.175	4.956



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 0,5 % superior a la prevista.
Se registró una generación eólica, por aprox 6,67 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 27,3 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 5,7 MW de Bioener, 18,6 MW de UPM
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 70 MW de 0 a 7

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