

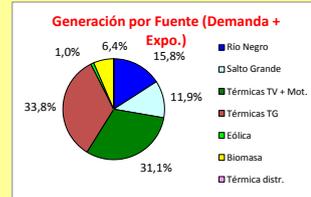
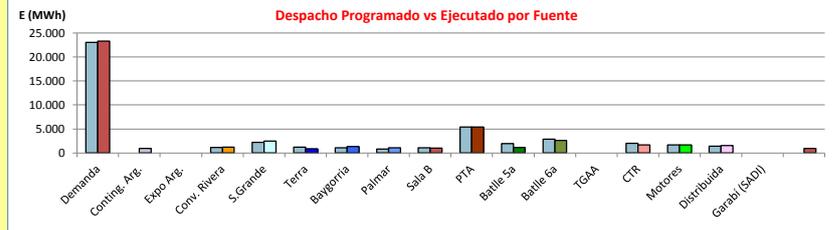
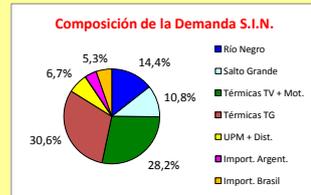
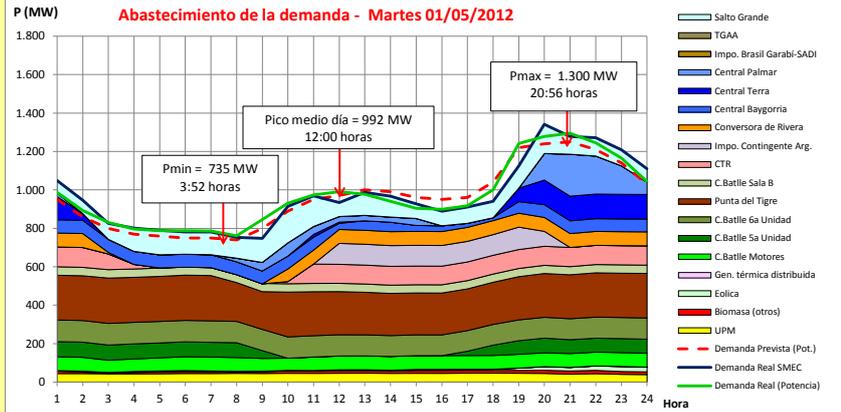


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 1 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		01-may
Central Battle		6,548
• Sala B		1,035
• 5a		1,182
• 6a		2,643
• Motores		1,688
Central La Tablada		1,699
Central P. del Tigre		5,416
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		890
C. Baygorria		1,365
C. Palmar		1,083
C. Salto Grande		2,507
Importación (MWh)		Por País
Argentina		949
• Contingente		949
Brasil		1,232
• Rivera		1,232
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1,559
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>23,249</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>		<b>23,249</b>
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		22,980
Diferencia (MWh)		269
Ejecutada - Programada		1,17%



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

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

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
28-abr	76,92	76,92
29-abr	76,91	76,91
30-abr	76,84	76,84
01-may	76,84	76,84

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
28-abr	37,93	37,93
29-abr	37,92	37,92
30-abr	37,91	37,91
01-may	37,97	37,97

**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**

Hora	S.Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	SGA Ejecutada (m)	S.Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)	SGA Prevista (m)
28-abr	33,86	33,03	34,64	33,86	33,03	34,64
29-abr	33,83	32,98	34,60	33,83	32,98	34,60
30-abr	33,80	32,99	34,53	33,80	32,99	34,53
01-may	33,76	32,95	34,50	33,76	32,95	34,50

**TURBINADO**

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	265	424
Baygorria	313	175
Palmar	140	449
SGU	401	203

**APORTES**

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	203
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-56
SGU	325	321

**VERTIDO**

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

**VALORES CTM**

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,95
Cota Vista Arg	34,50
Cota real	33,76

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO: -30.904 (MWh)

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,17 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 8,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,8 MW medios, de los cuales: 44,5 MW de UPM; 3,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 2,6 MW de Galofer; 5,9 MW de Fenilrot; 1 MW de Poniar. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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.

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