

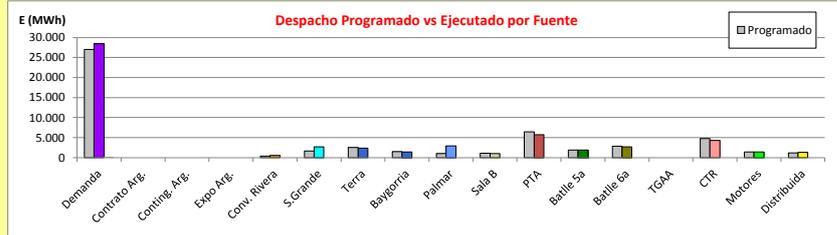
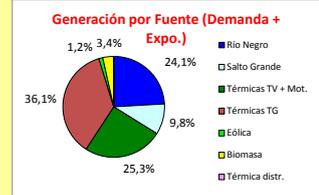
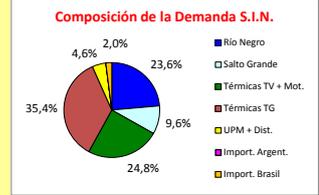
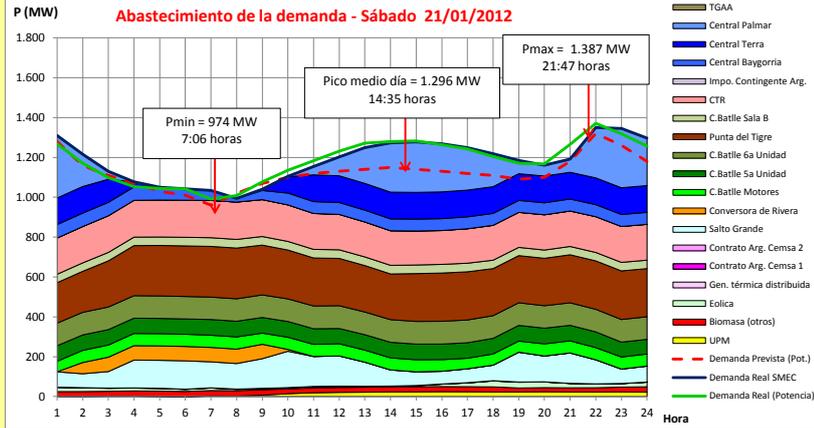


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 21 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-ene
Central Battle		7.039
• Sala B		1.026
• 5a		1.866
• 6a		2.721
• Motores		1.425
Central La Tablada		4.312
Central P. del Tigre		5.750
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.379
C. Baygorria		1.399
C. Palmar		2.930
C. Salto Grande		2.731
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		572
• Rivera		572
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.313
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.424</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>		<b>28.424</b>
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		26.980
Diferencia (MWh)		1.444
Ejecutada - Programada		5,35%



## 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)**

(m)

78,13

77,7

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

(m)

39,37

39,7

Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	78,15	78,13
Baygorria	53,70	53,67
Palmar	39,49	39,37
SGU	34,09	34,09

**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

**Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

Q (m3/s)

**Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)**

Q (m3/s)

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

**Cota aguas arriba - Salto Grande**

(m)

34,09

34,0

**Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay**

Q (m3/s)

TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		524	500
Baygorria		487	456
Palmar		166	459
SGU		292	469

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	-171
Baygorria		0	-9
Palmar		0	-31
SGU		375	486

VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		34,09
Cota Vista Arg		34,07
Cota real		34,08
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO		408

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 5,35 % superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 14,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 39,7 MW medios, de los cuales: 14,7 MW de UPM; 7,3 MW de Bioener; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,9 MW de Liderdat; 11,2 MW de Galofer.  
 No hubo generación térmica distribuida.  
 Se importaron 571,5 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y no se contó con energía por contingente proveniente de Argentina.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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