

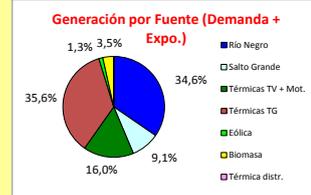
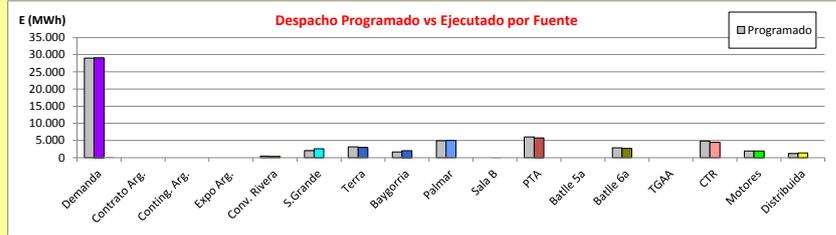
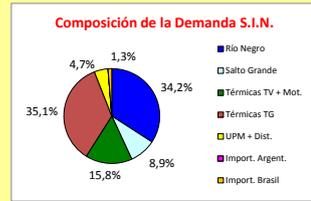
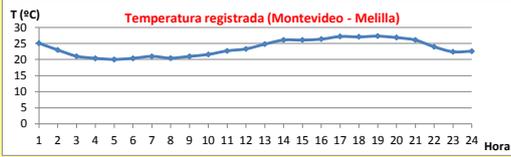
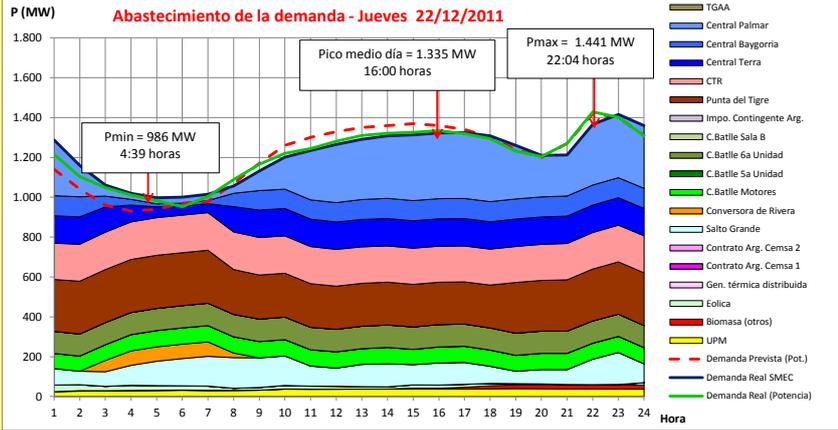


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 22 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		22-dic
Central Battle		4.610
• Sala B		-2
• 5a		0
• 6a		2.685
• Motores		1.927
Central La Tablada		4.432
Central P. del Tigre		5.794
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.961
C. Baygorria		1.994
C. Palmar		5.001
C. Salto Grande		2.605
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		369
• Rivera		369
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.355
TOTAL Generación (MWh)		29.120
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.120
<small>(en hornos de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		29.010
Diferencia (MWh)		110
Ejecutada - Programada		0,38%



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)

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	79,36	79,36
Baygorria	53,74	53,74
Palmar	39,29	39,29
SGU	34,36	34,36

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)

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	606	617
Baygorria	604	615
Palmar	783	835
SGU	356	319

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	475	475

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	33,89
Cota real	34,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) NO DISP.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,38% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 15,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,2 MW medios, de los cuales: 34,5 MW de UPM; 1,5 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,9 MW de Galofer S.A.; 3,4 MW de Bioener S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 369 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera.
 Por demanda interna alta en Argentina no se dispuso de energía por contingente de dicho país.
 La medida de Potencia y hora del pico del mediodía es estimado.

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