

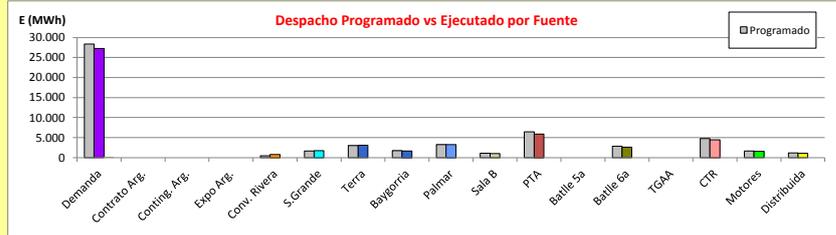
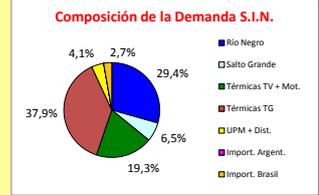
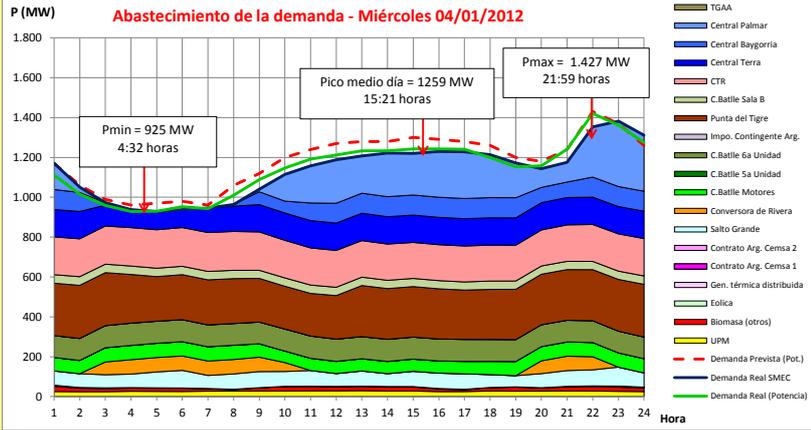
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)



ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 4 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		04-ene
Central Battle		5.260
• Sala B		1.003
• 5a		0
• 6a		2.645
• Motores		1.611
Central La Tablada		4.483
Central P. del Tigre		5.863
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3.104
C. Baygorria		1.688
C. Palmar		3.232
C. Salto Grande		1.772
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		745
• Rivera		745
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.126
TOTAL Generación (MWh)		27.273
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.273
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		28.350
Diferencia (MWh)		-1.077
Ejecutada - Programada		-3.80%



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)

Fecha	Ejecutada (m)	Programada (m)
31-dic	79,22	79,22
01-ene	79,19	79,17
02-ene	79,17	79,15
03-ene	79,15	79,13
04-ene	79,13	79,11
05-ene	79,11	79,09
06-ene	79,09	79,07

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Fecha	Ejecutada (m)	Programada (m)
31-dic	39,36	39,36
01-ene	39,32	39,32
02-ene	39,28	39,28
03-ene	39,24	39,24
04-ene	39,24	39,24
05-ene	39,24	39,24
06-ene	39,24	39,24

COTA FINAL

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,00	79,02
Baygorria	53,69	53,69
Palmar	39,26	39,24
SGU	34,72	34,78

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)

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
31-dic	300	300	0	0	0	0
01-ene	100	100	0	0	0	0
02-ene	400	400	0	0	0	0
03-ene	600	600	0	0	0	0
04-ene	600	600	0	0	0	0
05-ene	600	600	0	0	0	0
06-ene	600	600	0	0	0	0

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
31-dic	100	100	0	0	0	0
01-ene	100	100	0	0	0	0
02-ene	200	200	0	0	0	0
03-ene	600	600	0	0	0	0
04-ene	500	500	0	0	0	0
05-ene	500	500	0	0	0	0
06-ene	300	300	0	0	0	0

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

Fecha	S. Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	SGA Ejecutada (m)	S. Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)	SGA Prevista (m)
31-dic	34,84	34,66	35,02	34,84	34,66	35,02
01-ene	34,84	34,66	35,02	34,84	34,66	35,02
02-ene	34,81	34,71	34,91	34,81	34,71	34,91
03-ene	34,83	34,74	34,88	34,83	34,74	34,88
04-ene	34,83	34,78	34,88	34,83	34,78	34,88
05-ene	34,83	34,78	34,88	34,83	34,78	34,88
06-ene	34,83	34,78	34,88	34,83	34,78	34,88

TURBINADO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	608	630
Baygorria	595	551
Palmar	507	509
SGU	293	311

APORTES

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	387
Baygorria	0	-55
Palmar	0	-8
SGU	450	506

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
31-dic	900	900	0	0	0	0
01-ene	900	900	0	0	0	0
02-ene	900	900	0	0	0	0
03-ene	900	900	0	0	0	0
04-ene	900	900	0	0	0	0
05-ene	900	900	0	0	0	0
06-ene	900	900	0	0	0	0

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,78
Cota Vista Arg	34,88
Cota real	34,83

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO: (MWh) -2.231

VERTIDO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 3,8 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 3,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,4 MW medios, de los cuales: 26,7 MW de UPM; 8,3 MW de Bioener; 1,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 6,3 MW de Galofer S.A.; 2,1 MW de Liderdat S.A.
 No hubo generación térmica distribuida.
 Se importaron 745 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingencia.
 No hubo disponibilidad de gas natural para la generación en Punta del Tigre.

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