



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

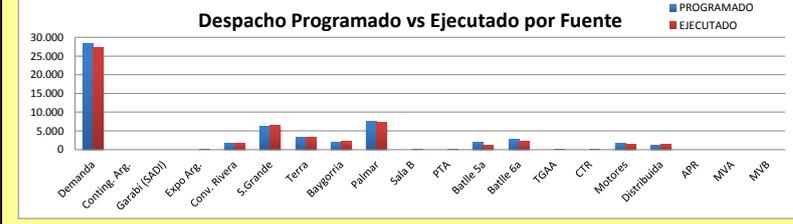
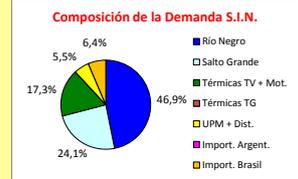
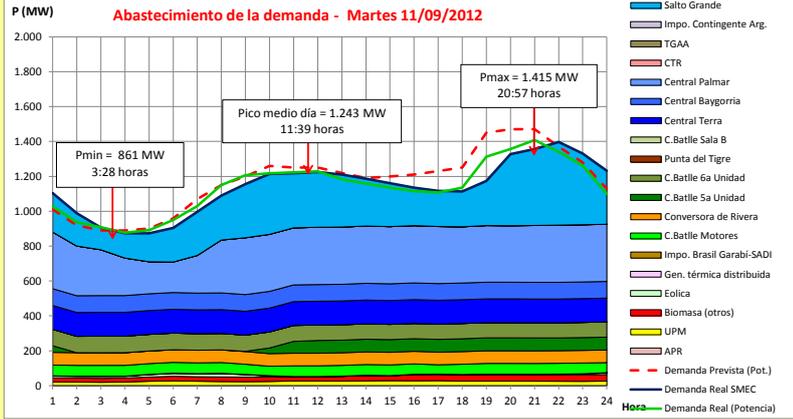
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 11 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-sep
Central Battle		4.715
• Sala B		-4
• 5a		1.094
• 6a		2.177
• Motores		1.449
Central La Tablada		-25
Central P. del Tigre		-3
• P.TI		-1
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.280
C. Baygorria		2.299
C. Palmar		7.223
C. Salto Grande		6.571
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADJ		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.494
TOTAL Generación (MWh)		27.292
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.292

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh)	-928
Ejecutada - Programada	-3,29%



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)

COTA FINAL

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,86	78,31
Baygorria	53,94	53,80
Palmar	39,69	39,76
SGU	31,90	31,89

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 (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande

Cota aguas arriba - Salto Grande

TURBINADO

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	694	675
Baygorria	694	851
Palmar	1.222	1.160
SGU	1.202	1.397

APORTES

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	434	-160
Baygorria	0	31
Palmar	100	130
SGU	550	415

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,89
Cota Vista Arg	33,13
Cota real	32,54

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh): -20.466

OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,29 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 6,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,5 MW medios, de los cuales: 24,9 MW de UPM; 4,9 MW de Galofer; 7,1 MW de Fenilol; 2,6 MW de Weyerhaeuser; 9 MW de Bioener; 3,5 MW de Pontar; 2,5 MW de Alur; 0,004 MW de Las Rosas.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron 1,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
 Se importaron 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja y Nuevo Manantial.

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