

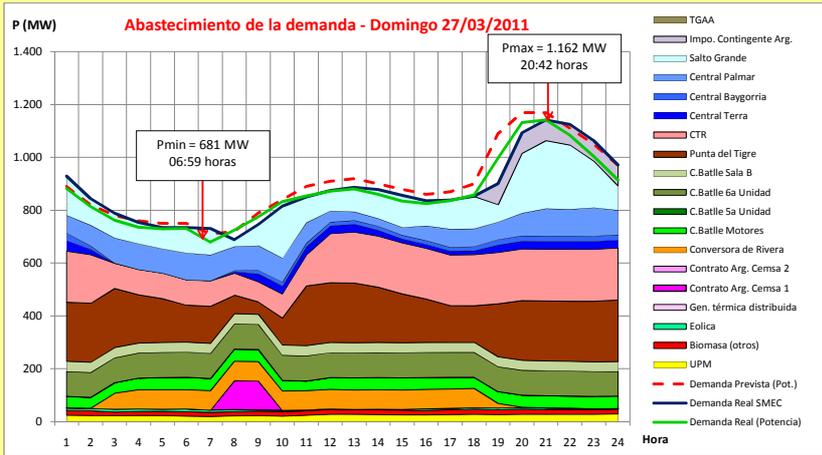


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

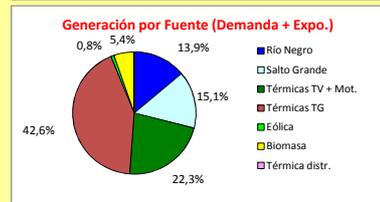
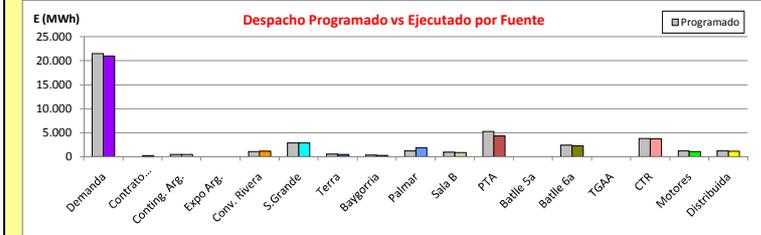
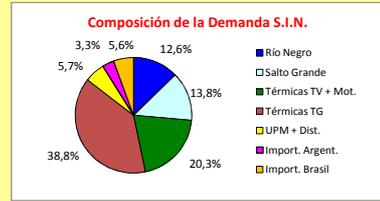
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 27 de Marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		27-Mar
Central Battle		4.249
• Sala B		904
• 5a		0
• 6a		2.281
• Motores		1.064
Central La Tablada		3.750
Central P. del Tigre		4.372
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		469
C. Baygorria		309
C. Palmar		1.868
C. Salto Grande		2.884
Importación (MWh)		Por País
Argentina		688
• Contrato		220
• Contingente		468
Brasil		1.163
• Rivera		1.163
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.185
TOTAL Generación (MWh)		20.937
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		20.937
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		21.500
Diferencia (MWh)		-663
Ejecutada - Programada		-2,62%



EVOLUCIÓN 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	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,73	76,69
Baygorria	53,71	53,66
Palmar	38,00	37,87
SGU	32,56	32,53

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

TURBINADO		Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa			
Terra		124	103
Baygorria		119	76
Palmar		199	309
SGU		515	494

APORTES		Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa			
Terra		0	103
Baygorria		0	-4
Palmar		0	41
SGU		1.025	938

VERTIDO		Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa			
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 2,6% inferior a la prevista, resultando la más baja en lo que va del año, 544 MWh inferior a la registrada el pasado domingo (era la más baja del año hasta ahora) y 716 MWh inferior al 1o de enero (usualmente la demanda más baja del año), con temperaturas del orden de 6°C menores que el dom. pasado, lo que puede explicar la diferencia a la baja. Se registró muy escasa generación eólica, aprox. 6,7 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 43 MW medios (25,5 MW de UPM, 6,8 MW de Bioener, 1,95 MW de Weyerhaeuser, 5,4 MW de Galofer, 3,2 MW de Liderdatt). No hubo generación térmica distribuida. Hubo disponibilidad de 2 horas de contrato Cernsa con Argentina, 110 MW entre las horas 8 y 9, así como de importación contingente 78 MW a partir de la hora 19 como estaba programada. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera entre las horas 3 y 18, como estaba programada. No se contó con gas para despachar con dicho combustible unidades de PTA, por lo que éstas se despacharon con gas-oil. La 5a Unidad de C. Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 12/5), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes, hasta 31/3), 3 motores de CB, TGA, la U4 de SG y las U2 y U3 de Baygorria (hasta 15/4 mant. progr. en U2 y hasta el lunes inclusive por en el sistema de cierre de álabes del distribuidor la U3). Hubo despacho de seguridad del R.Negro durante el horario de la votación: Terra se despachó a partir de la hora 8, entre 15 y 30MW (algo menos de lo previsto), Baygorria también desde la hora 8, entre 15 y 20MW (algo menos de lo previsto), mientras que Palmar se despachó todo el día (de madrugada por control de tensión), algo más de lo previsto.

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