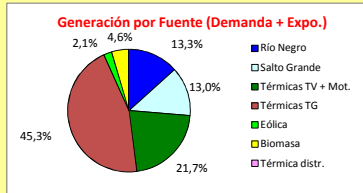
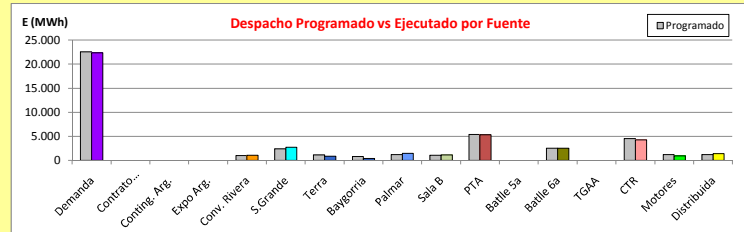
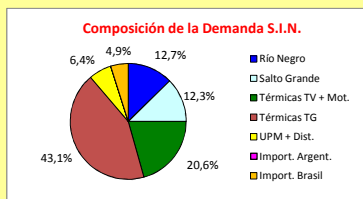
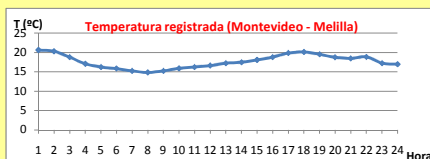
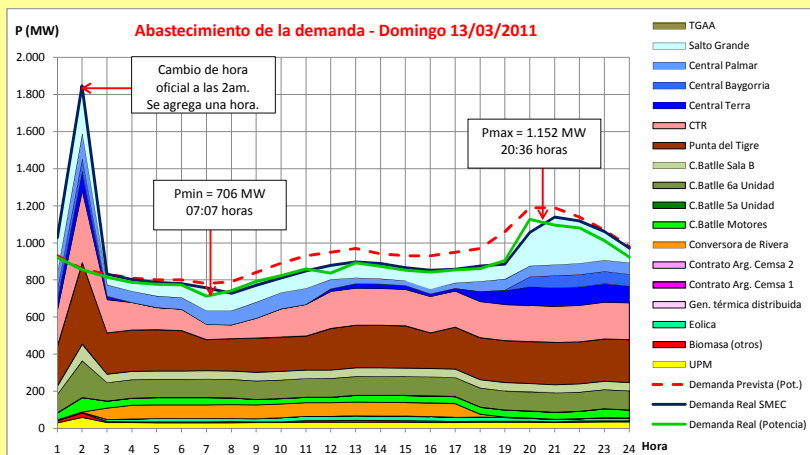
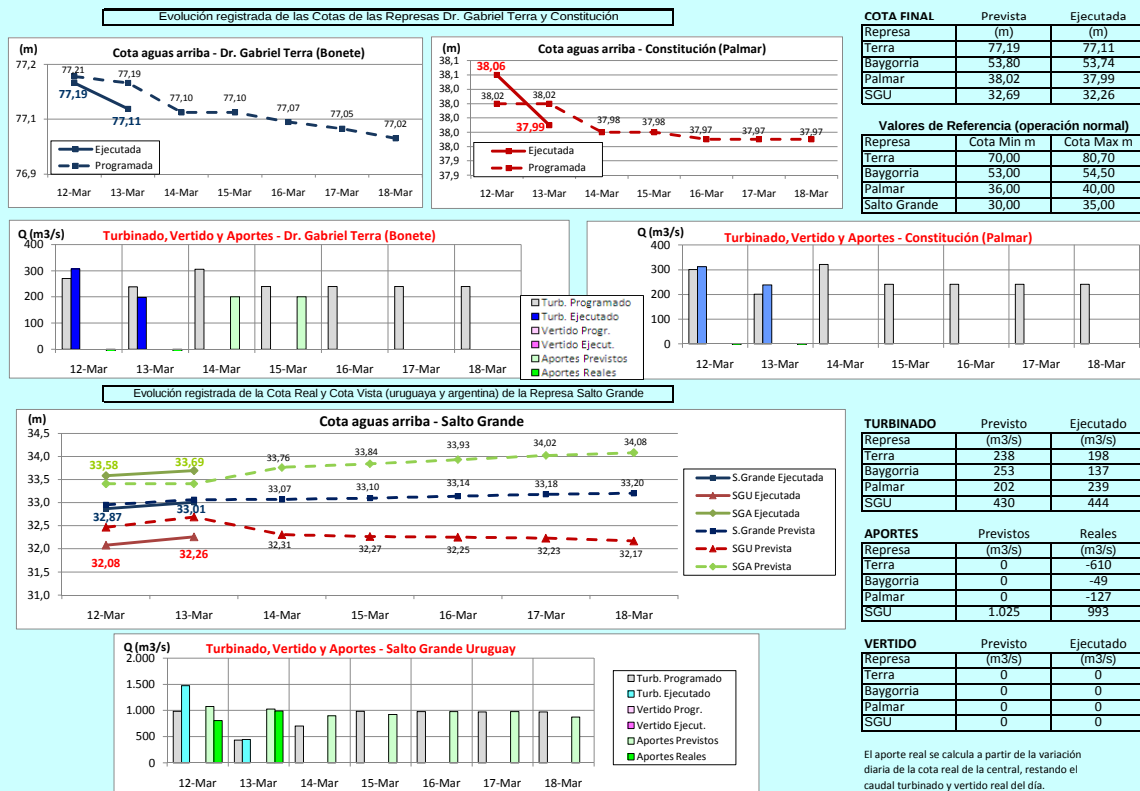


Generación Térmica (MWh)		13-Mar
Central Battle		4.607
• Sala B		1.125
• 5a		0
• 6a		2.543
• Motores		939
Central La Tablada		4.294
Central P. del Tigre		5.346
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		910
C. Baygorria		433
C. Palmar		1.487
C. Salto Grande		2.754
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.088
• Rivera		1.088
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.427
TOTAL Generación (MWh)		22.346
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.346
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	22.530
Diferencia (MWh)	-184
Ejecutada - Programada	-0,81%



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,19	77,11
Baygorria	53,80	53,74
Palmar	38,02	37,99
SGU	32,69	32,26

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	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	238	198
Baygorria	253	137
Palmar	202	239
SGU	430	444

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-610
Baygorria	0	-49
Palmar	0	-127
SGU	1.025	993

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 0,8% inferior a la prevista; cabe señalar que a las 2am se produjo el cambio de hora oficial, retrasándose una hora el reloj por lo que se agregó la generación de una hora. De restarse la mitad de la generación acumulada en la hora 2, se tiene una demanda neta de 21.420 GWh, del orden de 1,2 GWh menor a la registrada el pasado domingo (Carnaval), con temperaturas de entre 2 y hasta 10°C inferiores a esa fecha. Si se tiene esto en cuenta, la demanda real resultó 4,93% inferior a la prevista. Se registró el pico de demanda más bajo en lo que va del año, 1.152MW (el anterior registrado era 1.176 MW el 1° de enero), así como la Pot. min. más baja, 706 MW (se tenían 730MW el 1/1). Se registró muy buena generación eólica, aprox. 19 MW medios (algo más intensa en horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 41 MW medios (33,4 MW de UPM, 2 MW de Bioener que salió entre las horas 3 y 10 y a partir de la hora 17, 1,65 MW de Weyerhaeuser, 3,8 MW de Galofer). No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera casi todo el día, entre las horas 3 y 17, como estaba programado. Se contó con gas para despachar con dicho combustible la Unidad 3 de PTA a partir de la hora 8; las restantes unidades de PTA se despacharon con gas-oil. La 5a Unidad de C.Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 18/4), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes), 3 motores de CB, TGAA y la U4 de SG. El Río Negro se despachó ppalmente. para cubrir el pico de la demanda, como estaba previsto.

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