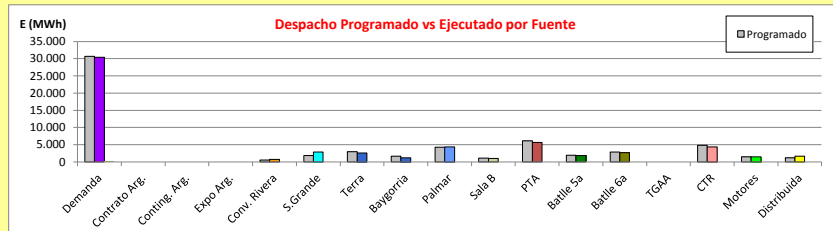
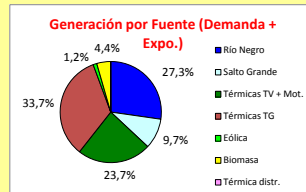
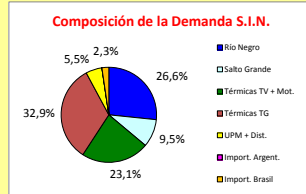
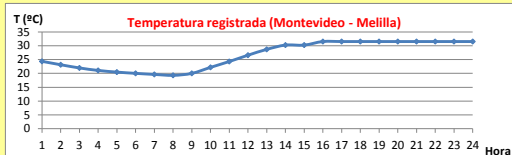
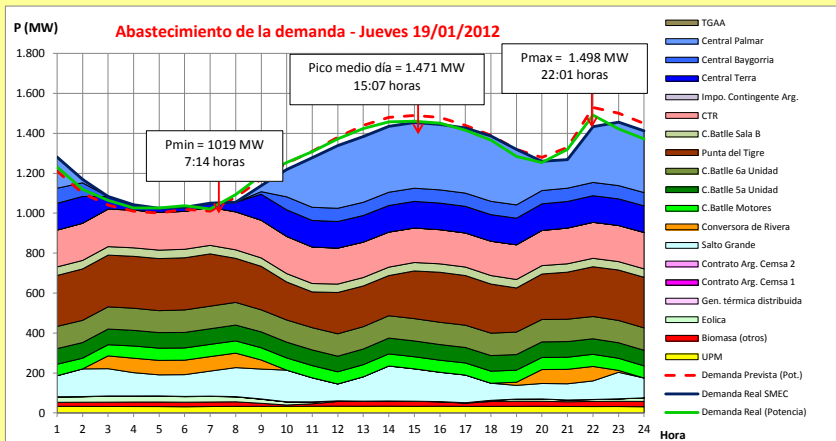
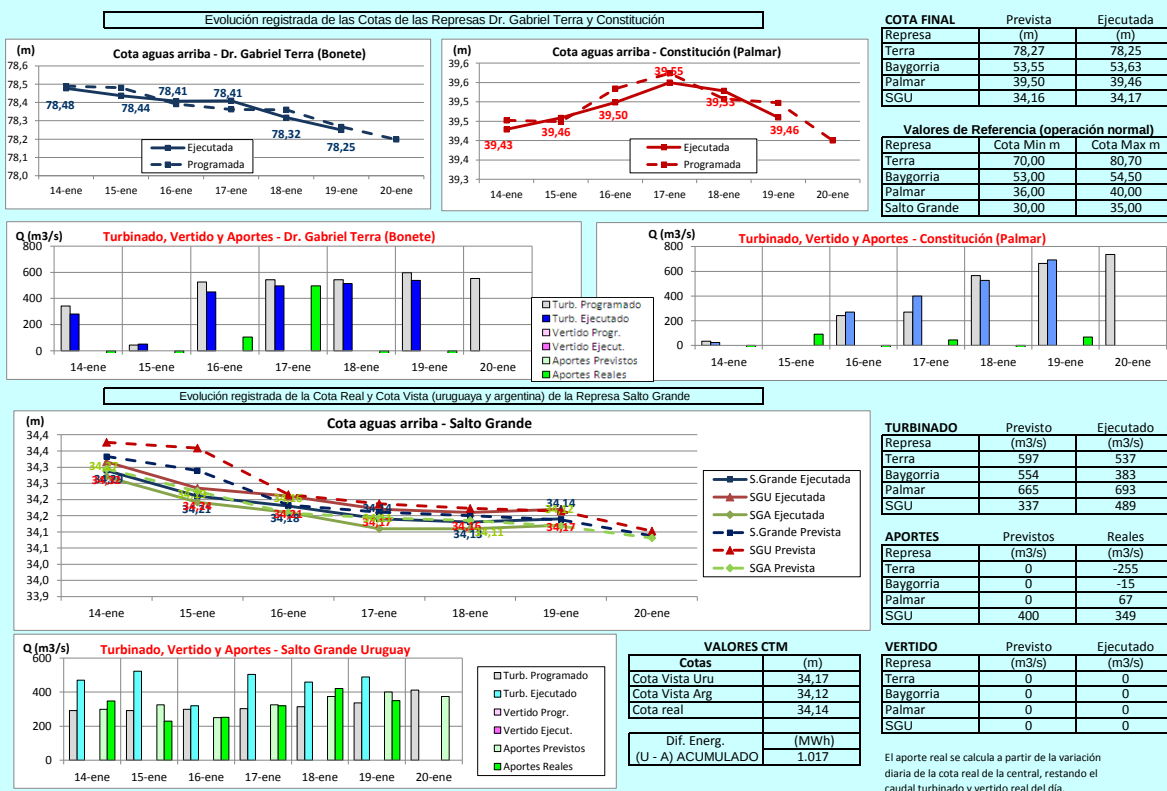


Generación Térmica (MWh)		19-ene
Central Battle		7.022
• Sala B		1.016
• 5a		1.880
• 6a		2.681
• Motores		1.445
Central La Tablada		4.353
Central P. del Tigre		5.658
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.598
C. Baygorria		1.150
C. Palmar		4.344
C. Salto Grande		2.876
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		712
• SADI		712
• Rivera		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.677
TOTAL Generación (MWh)		30.391
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.391
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		30.710
Diferencia (MWh)		-319
Ejecutada - Programada		-1,04%



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



La demanda resultó -0,59 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55 MW medios, de los cuales: 32,7 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 4 MW de Liderdat; 9,2 MW de Galofer S.A.; 6,3 MW de Bioener S.A..
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 711,6 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

OBSERVACIONES

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