



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

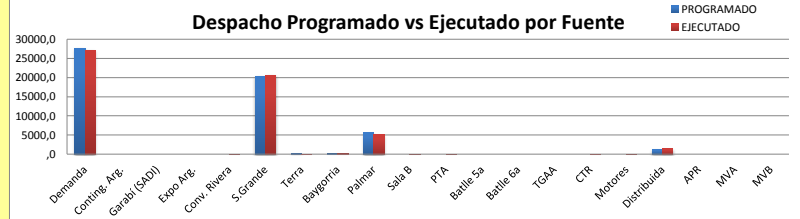
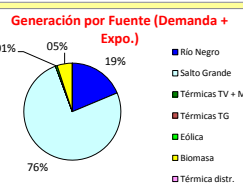
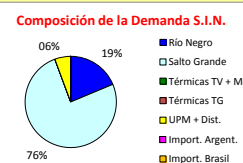
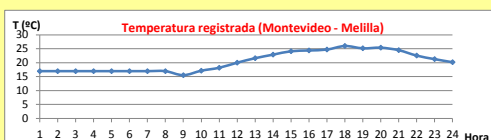
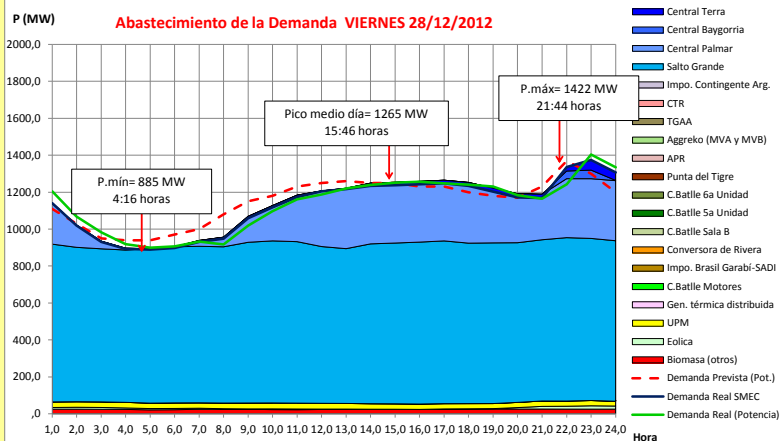
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 28 de diciembre de 2012

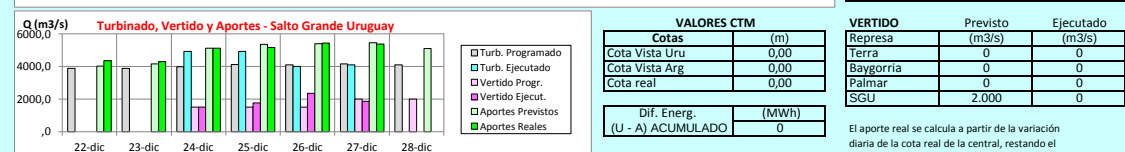
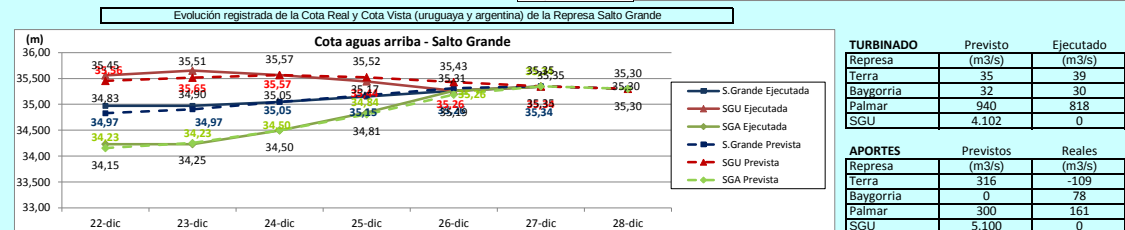
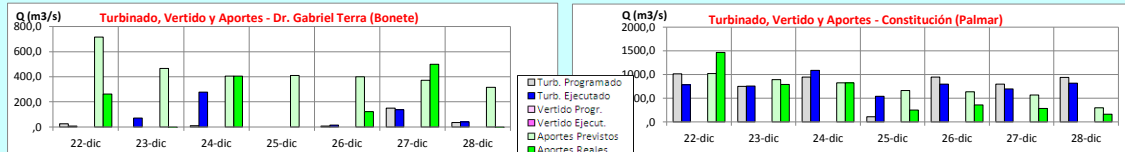
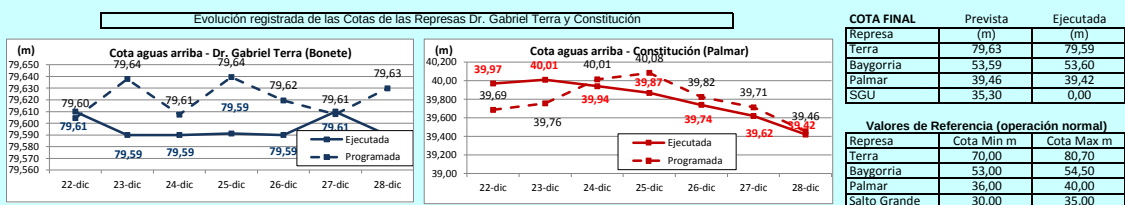
Generación Térmica (MWh)		28-dic
Central Battle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		-78
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		-94
C. Baygorria		85
C. Palmar		5.109
C. Salto Grande		20.632
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.539
TOTAL Generación (MWh)		27.175

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.175
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.700
Diferencia (MWh)	-525
Ejecutada - Programada	-1,90%



EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,9 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58 MW medios, de los cuales:
33,54 MW de UPM S.A.; 10,58 MW de Bioener S.A.; 9,43 MW de Fenilol S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Los valores de cotas, turbinado, vertimiento y aportes para SGU son estimados por falta de datos.

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