

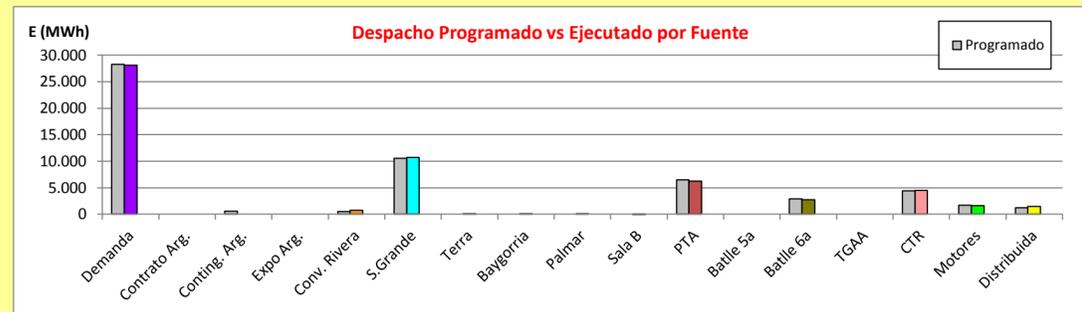
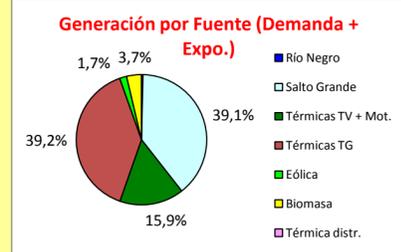
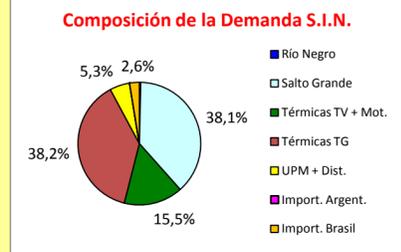
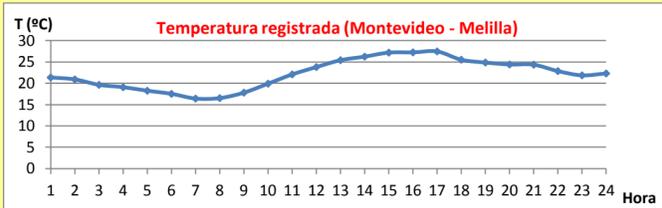
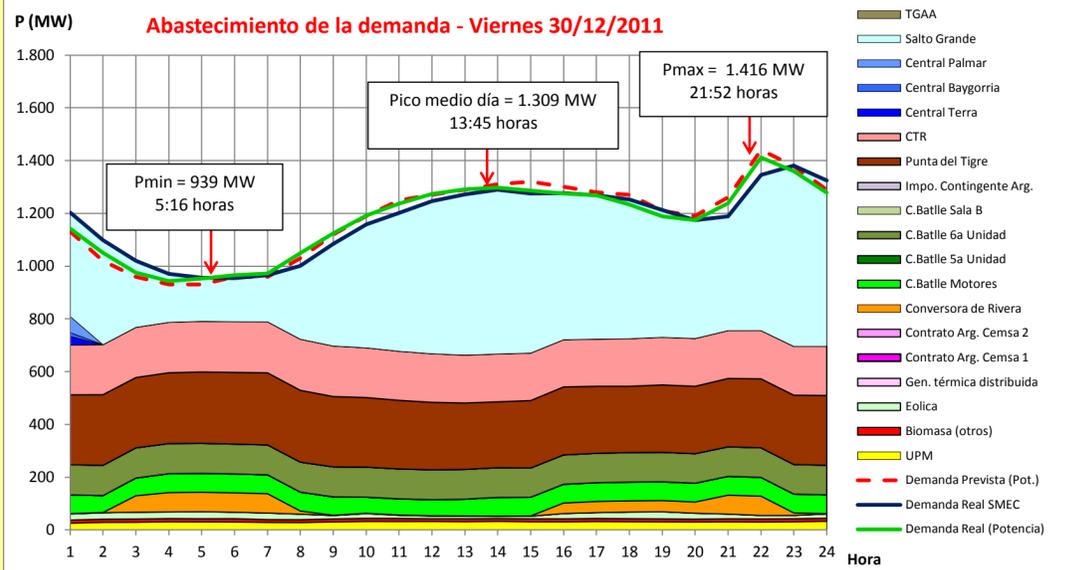


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

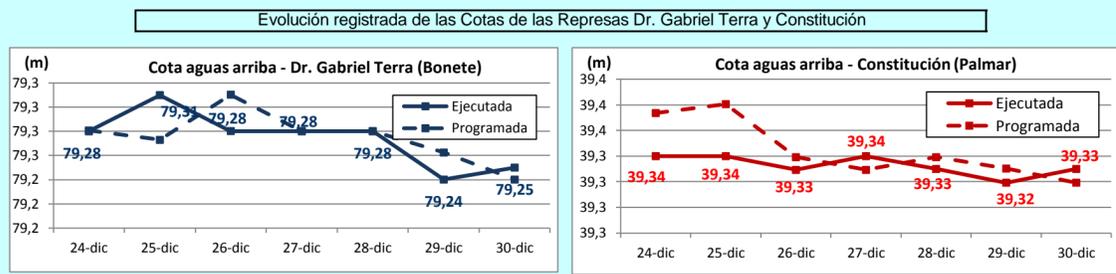
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 30 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		30-dic
Central Battle		4.369
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.714
• Motores		1.659
Central La Tablada		4.464
Central P. del Tigre		6.283
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		33
C. Baygorria		9
C. Palmar		61
C. Salto Grande		10.704
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		718
• Rivera		718
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.484
TOTAL Generación (MWh)		28.124
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.124
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		28.290
Diferencia (MWh)		-166
Ejecutada - Programada		-0,59%

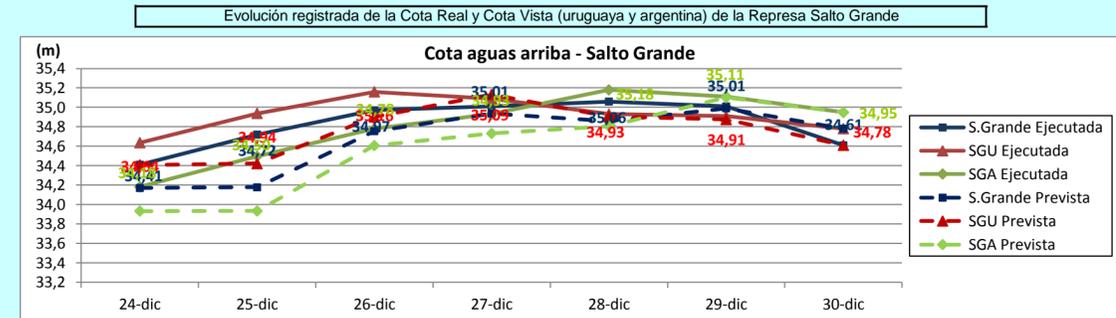
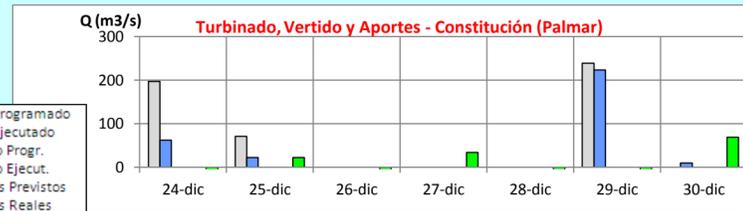
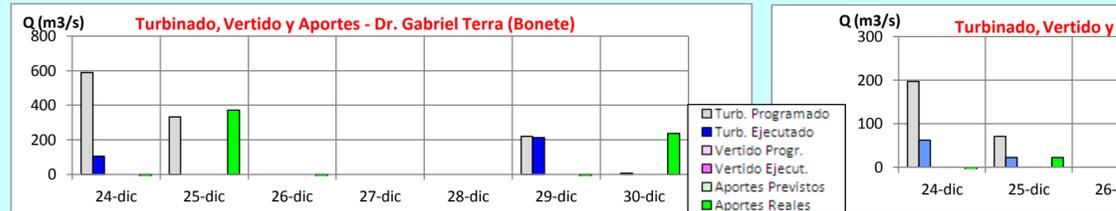


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



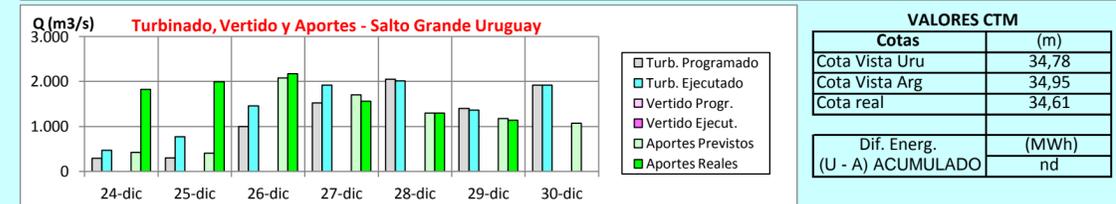
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,24	79,25
Baygorria	53,59	53,59
Palmar	39,32	39,33
SGU	34,61	34,78

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	6
Baygorria	0	6
Palmar	0	9
SGU	1.917	1.917

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	236
Baygorria	0	30
Palmar	0	69
SGU	1.075	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,78
Cota Vista Arg	34,95
Cota real	34,61
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	nd

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 0,59 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 20 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,3 MW medios, de los cuales: 30,4 MW de UPM; 10,1 MW de Bioener; 1,8 MW Weyerhaeuser Productos S.A..
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 717 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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