INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 13 de diciembre de 2011**

Generación Térmica (MWh)	13-dic
Central Batlle	**2.900**
• Sala B	0
• 5a	175
• 6a	792
• Motores	1.934
Central La Tablada	**-40**
Central P. del Tigre	**4.800**
Central Maldonado	**-1**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.443**
C. Baygorria	**945**
C. Palmar	**1.197**
C. Salto Grande	**2.556**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**11.987**
• Contrato	0
• Contingente	11987
Brasil	**511**
• Rivera	511
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**571**
TOTAL Generación (MWh)	**26.870**

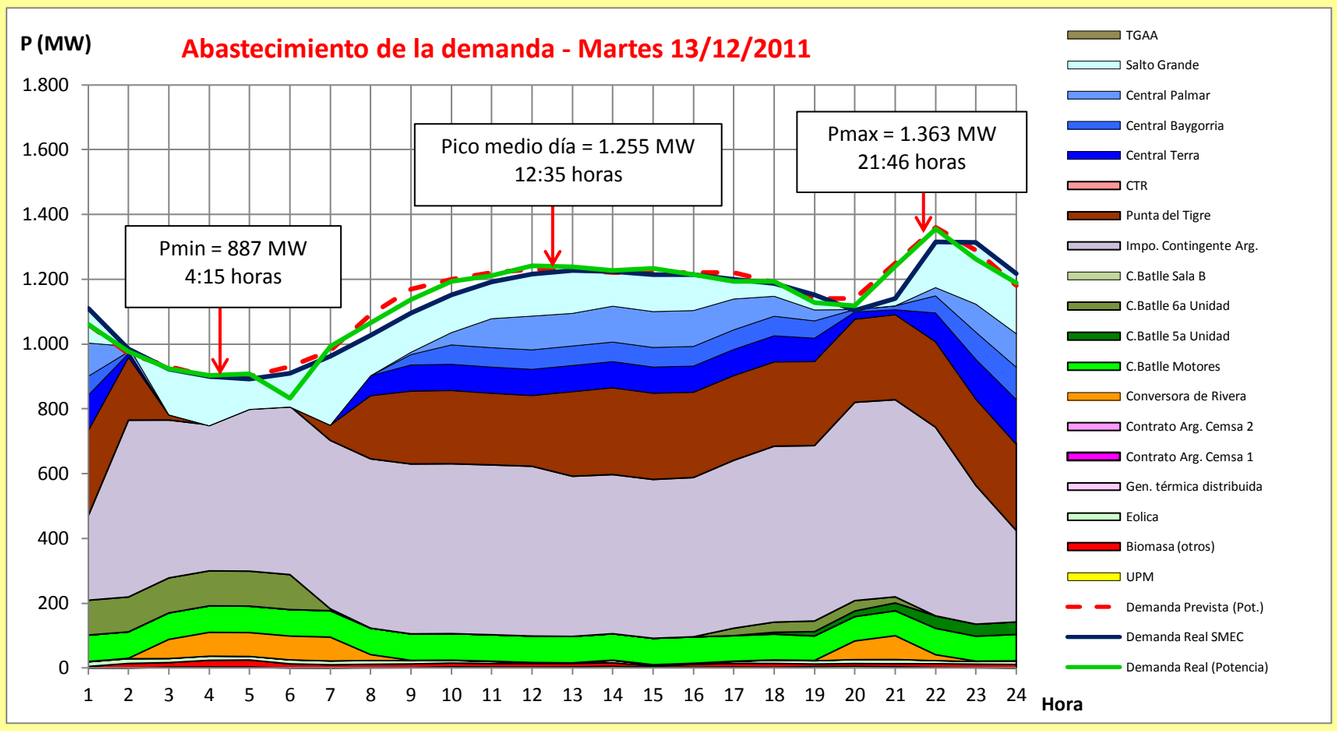
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

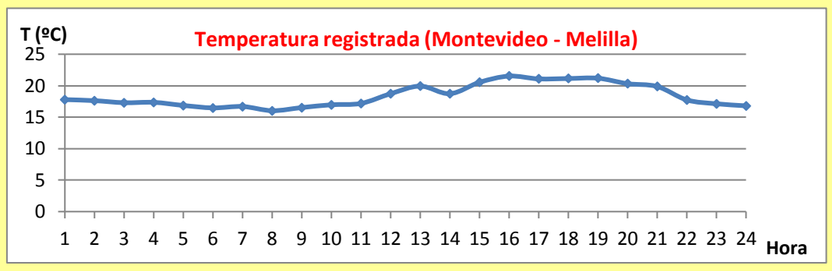
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.870

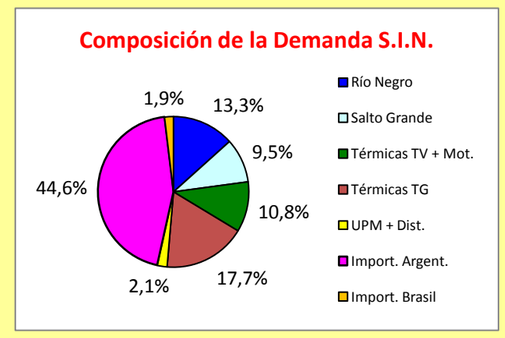
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

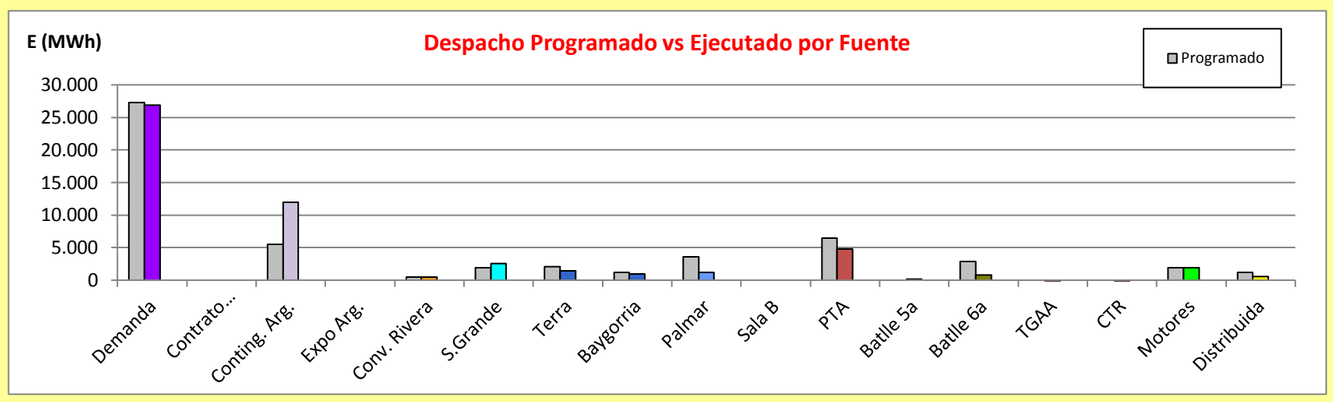
Demanda Programada (MWh) **27.240**

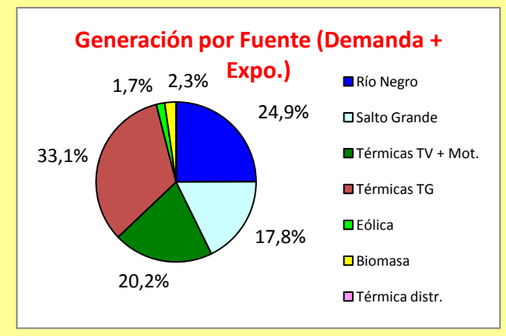
Diferencia (MWh)	-370
Ejecutada - Programada	-1,36%





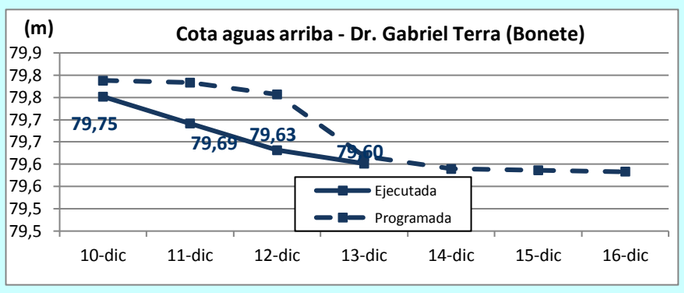


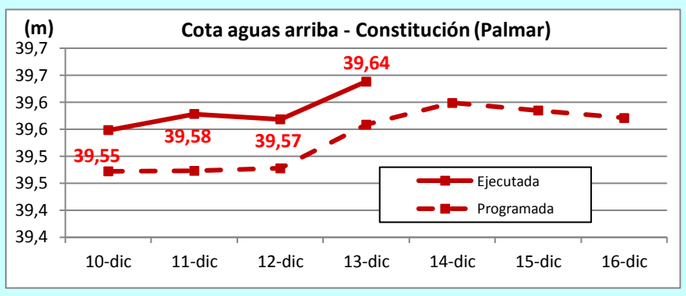




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

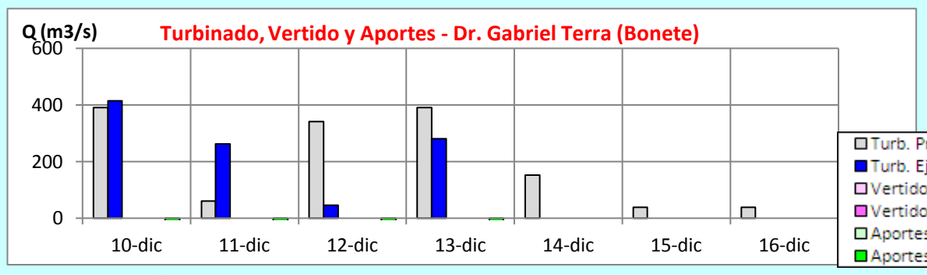


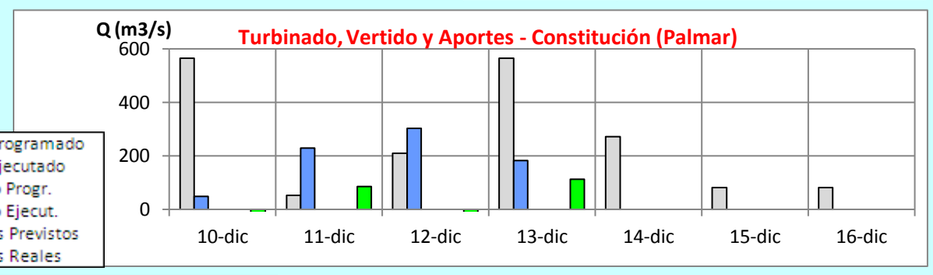


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,62	79,60
Baygorria	53,63	53,57
Palmar	39,56	39,64
SGU	34,36	34,37

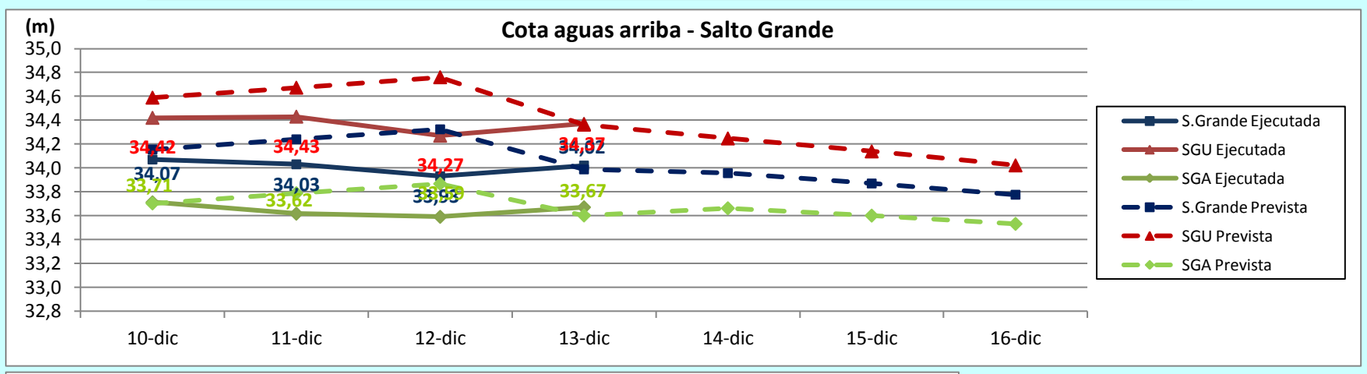
Valores de Referencia (operación normal)

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



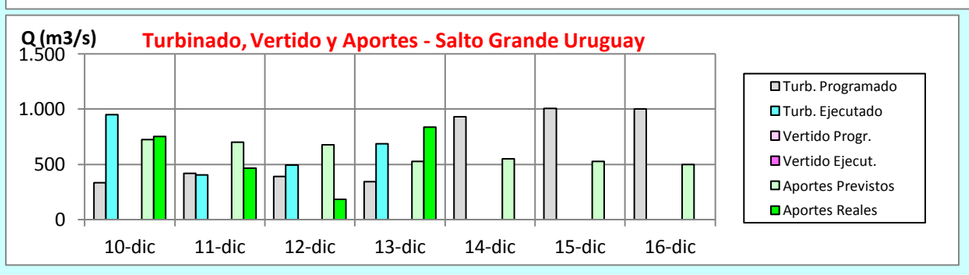


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	391	280
Baygorria	399	316
Palmar	565	183
SGU	341	686

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-104
Baygorria	0	-34
Palmar	0	113
SGU	525	838



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,37
Cota Vista Arg	33,67
Cota real	34,02
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	14.576

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 1,36% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 15,1 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de UPM; 1,6 MW de Bioener; 1,9 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 8,9 MW de Galofer S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 511 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera y 11.987 MWh de Argentina por contingente.

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