INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **jueves 29 de diciembre de 2011**

Generación Térmica (MWh)	29-dic
Central Batlle	**4.384**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.700
• Motores	1.687
Central La Tablada	**4.348**
Central P. del Tigre	**6.255**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.084**
C. Baygorria	**658**
C. Palmar	**1.475**
C. Salto Grande	**7.826**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**475**
• Contrato	0
• Contingente	475
Brasil	**506**
• Rivera	506
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.112**
TOTAL Generación (MWh)	**28.123**

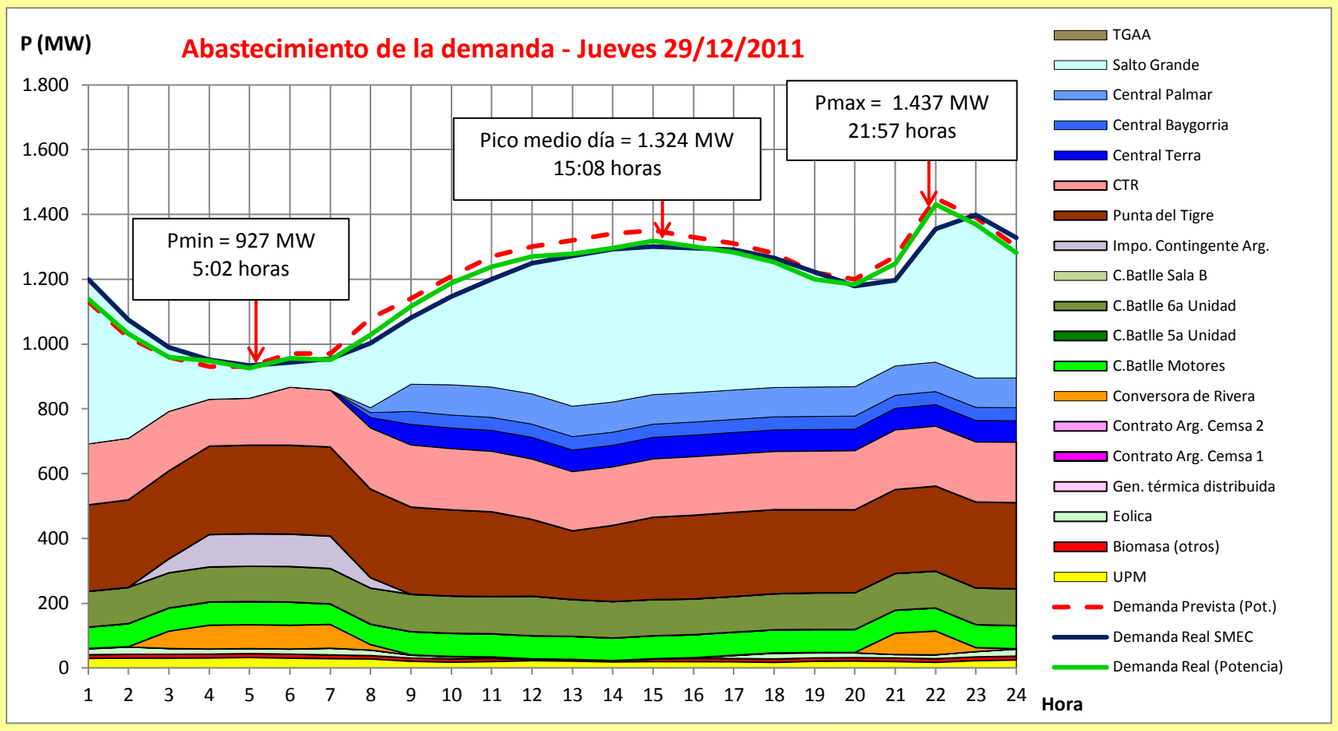
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

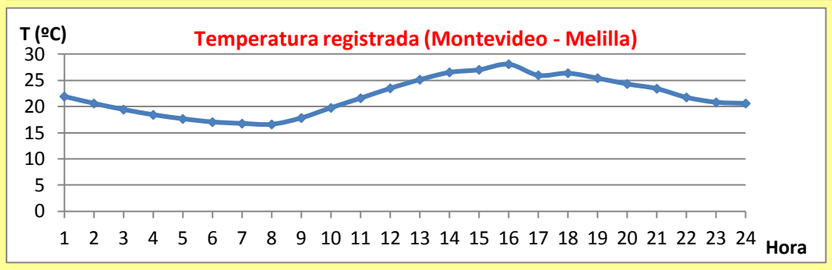
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.123

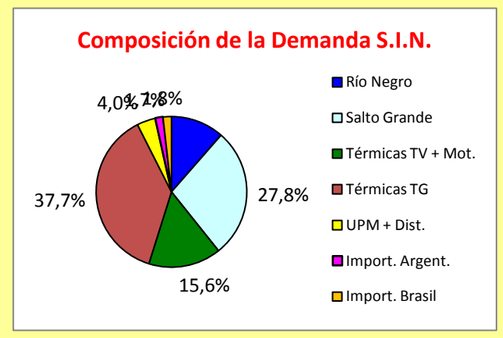
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

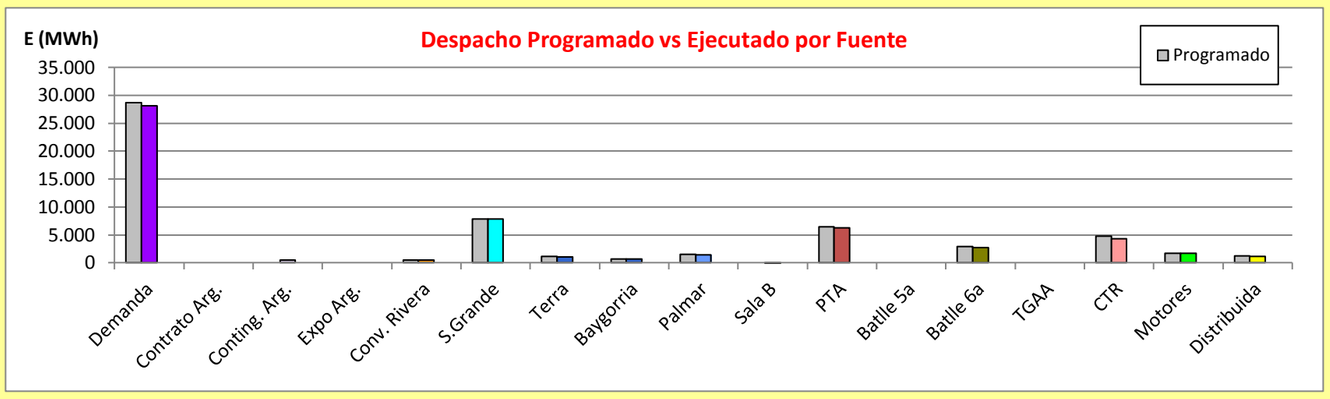
Demanda Programada (MWh) **28.670**

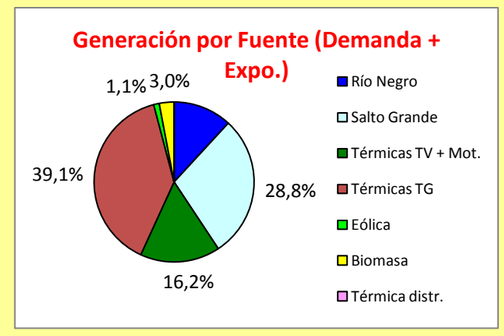
Diferencia (MWh)	-547
Ejecutada - Programada	-1,91%





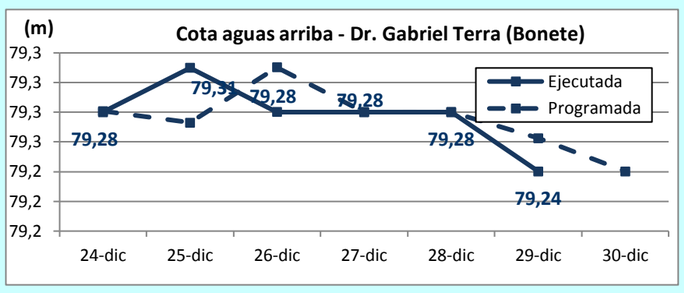


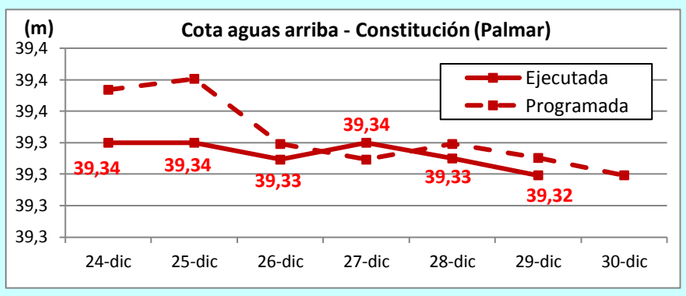




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

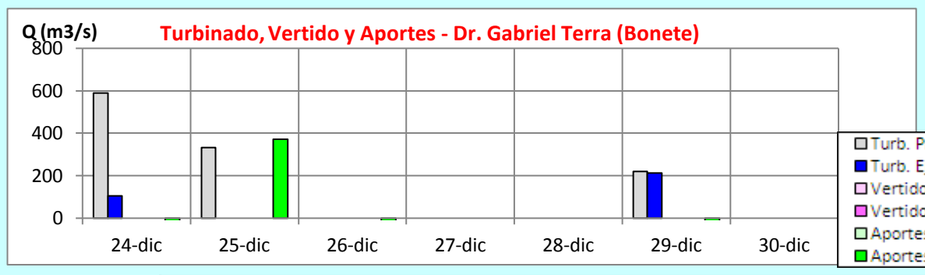


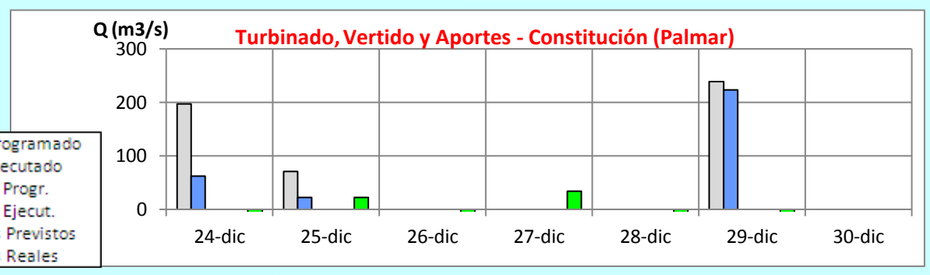


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,26	79,24
Baygorria	53,60	53,59
Palmar	39,33	39,32
SGU	34,87	34,91

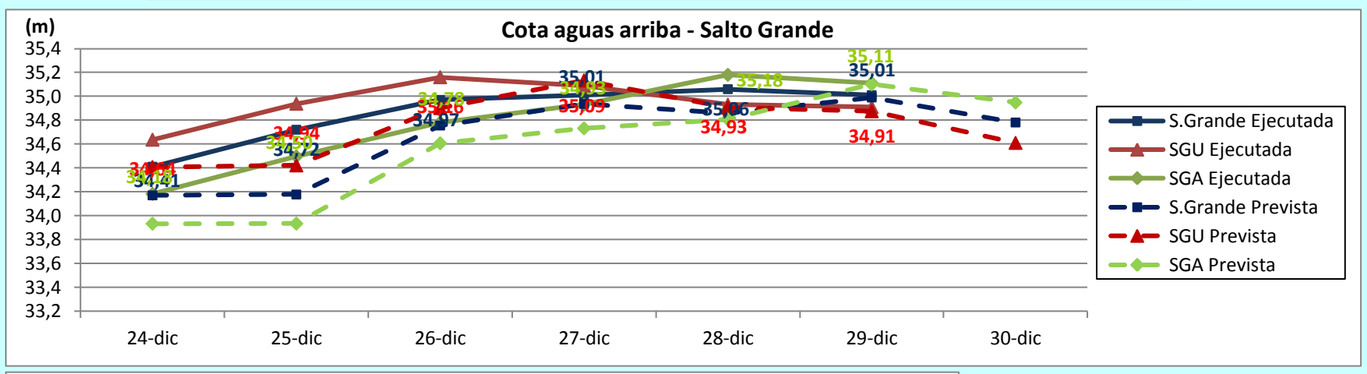
Valores de Referencia (operación normal)

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



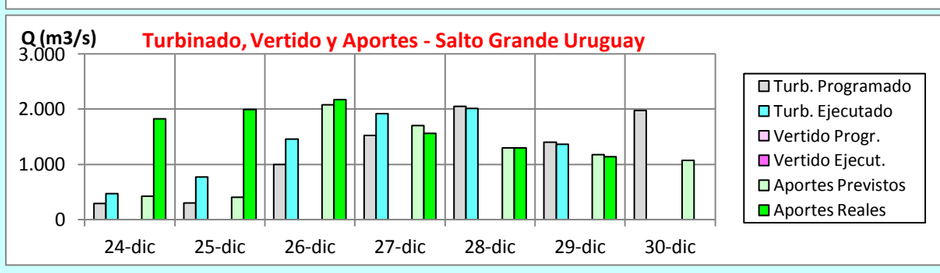


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	221	212
Baygorria	231	211
Palmar	239	224
SGU	1.398	1.368

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-284
Baygorria	0	-36
Palmar	0	-21
SGU	1.175	1.141



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,91
Cota Vista Arg	35,11
Cota real	35,01
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-4.760

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 1,91 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 34 MW medios, de los cuales: 23,7 MW de UPM; 9,2 MW de Bioener; 1,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A..
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 506 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera.
Se importaron 475 MWh de Argentina

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