



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 26 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		26-dic
Central Battle		4.401
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.715
• Motores		1.690
Central La Tablada		2.933
Central P. del Tigre		5.501
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		8.329
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.375
• Contrato		0
• Contingente		1375
Brasil		1.086
• Rivera		1.086
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.634
TOTAL Generación (MWh)		25.254

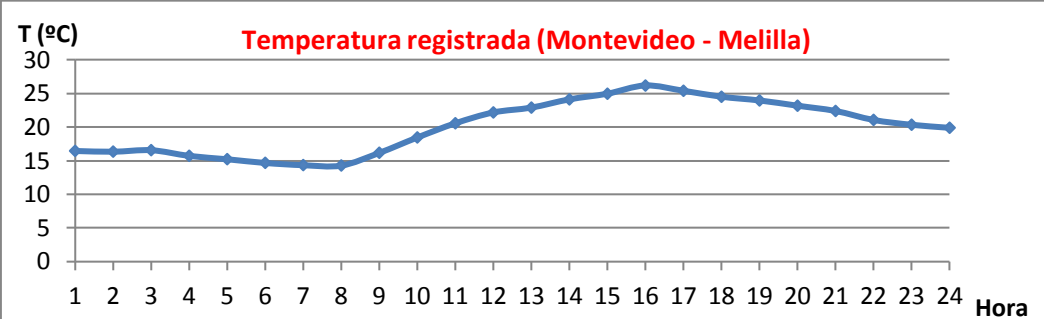
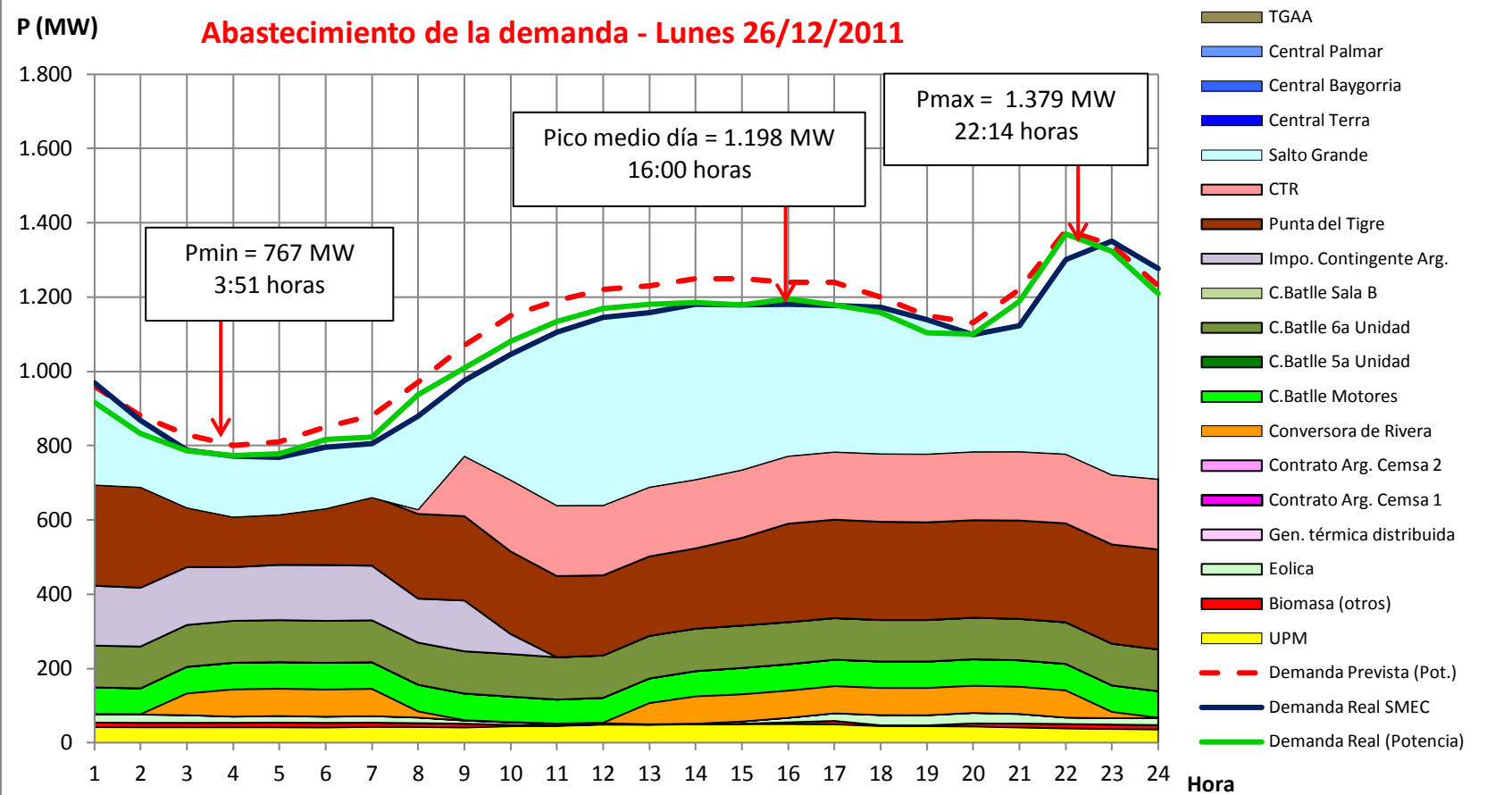
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.254
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

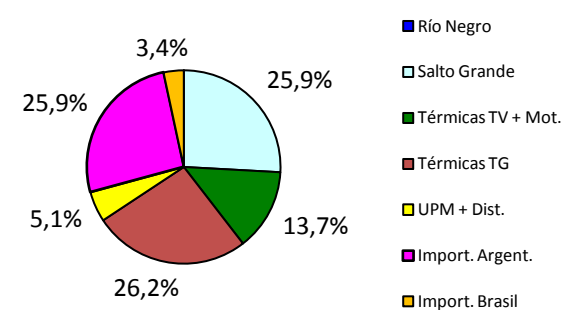
Demanda Programada (MWh)	26.470
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-1.216
Ejecutada - Programada	-4,60%

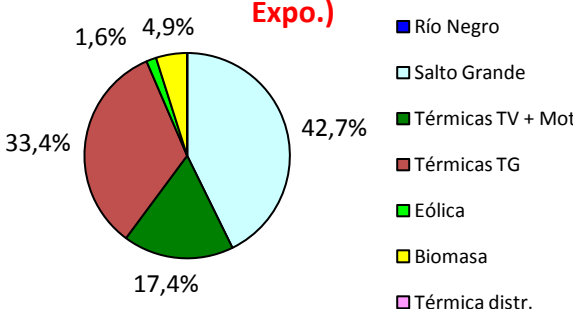
Abastecimiento de la demanda - Lunes 26/12/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

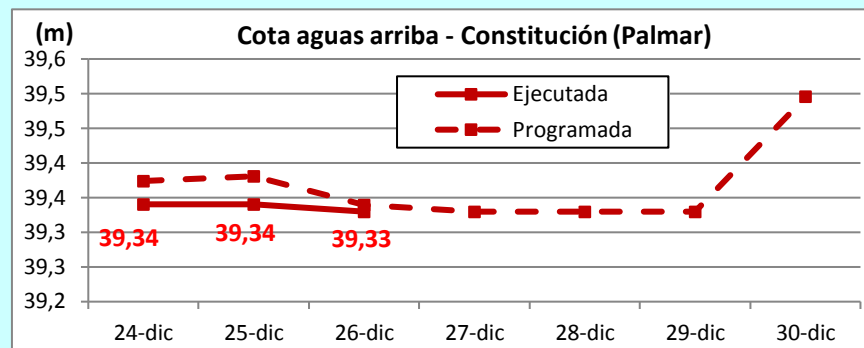
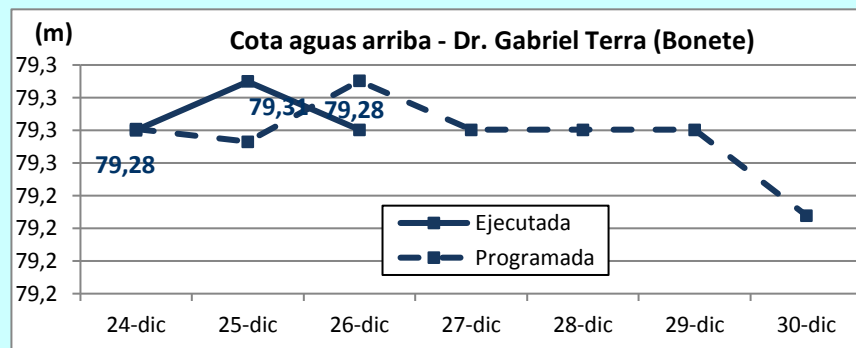


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



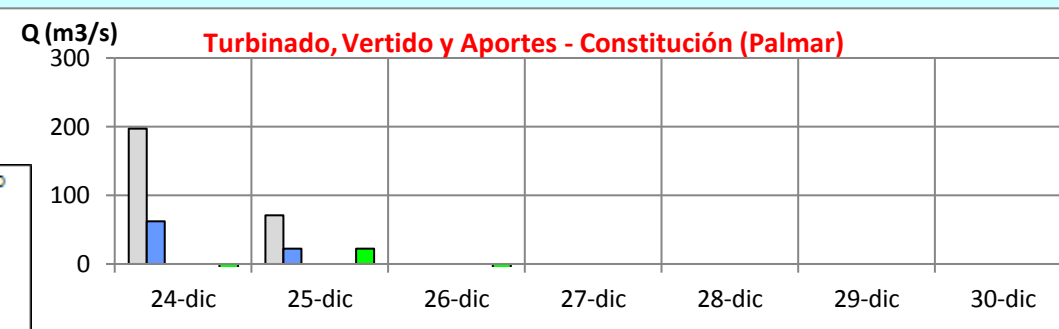
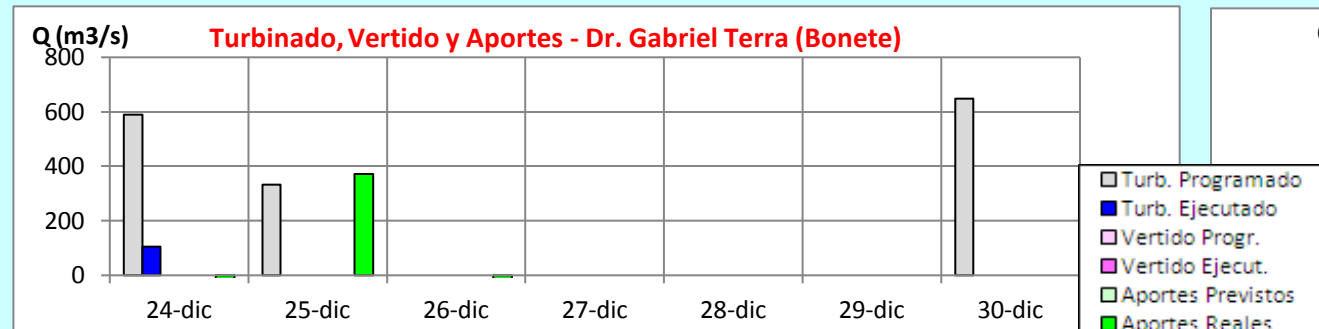
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

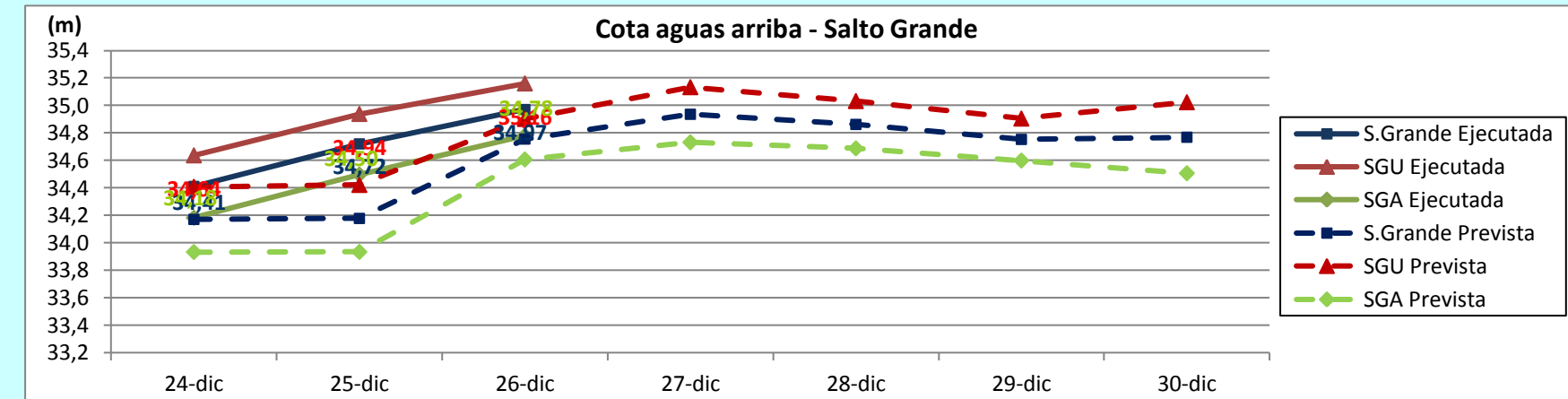


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,31	79,28
Baygorria	53,63	53,64
Palmar	39,34	39,33
SGU	34,90	35,16

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

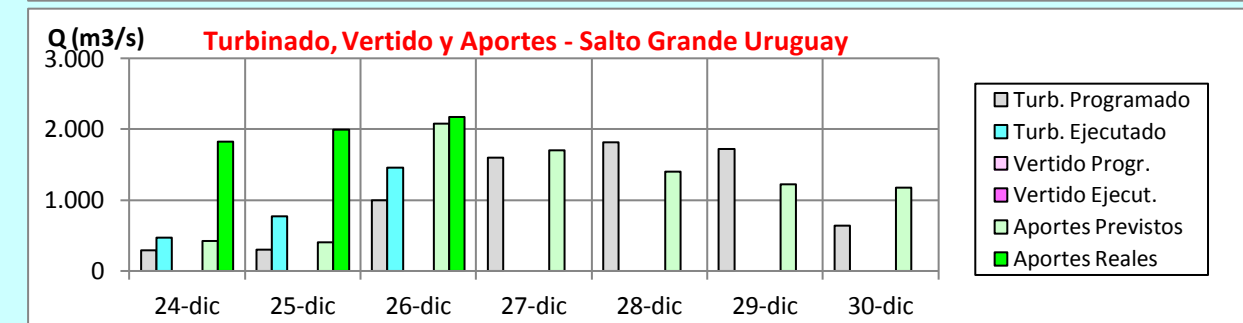


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	992	1.460

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	-373
Baygorria	0	12
Palmar	0	-34
SGU	2.075	2.176



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	35,16
Cota Vista Arg	34,78
Cota real	34,97
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	8.865

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
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 4,6% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 18,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,9 MW medios, de los cuales: 43,7 MW de UPM; 6,0 MW de Bioener; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A..
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1085 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 1375 MWh de Argentina por contingente.
No se contó con valores de los medidores de Agroland S.A por problemas técnicos.

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