



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 14 de enero de 2012

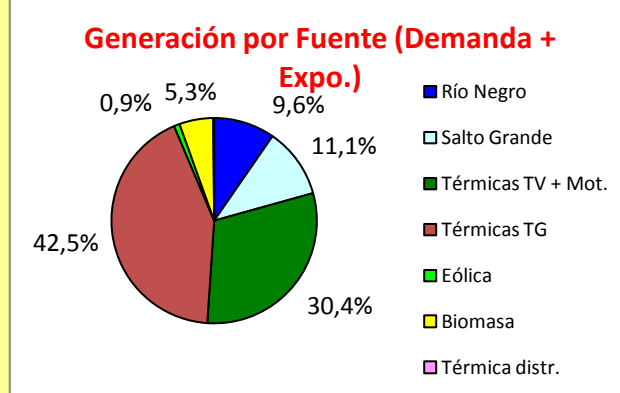
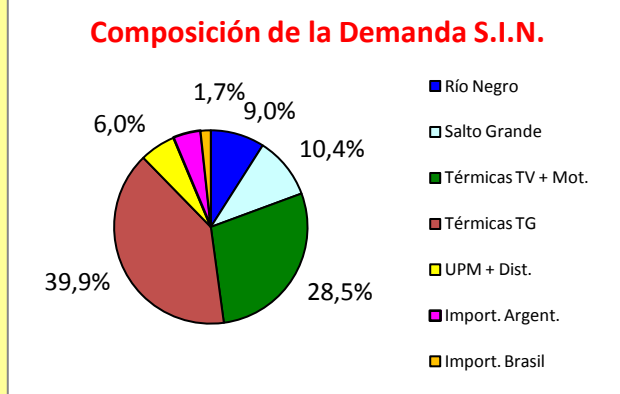
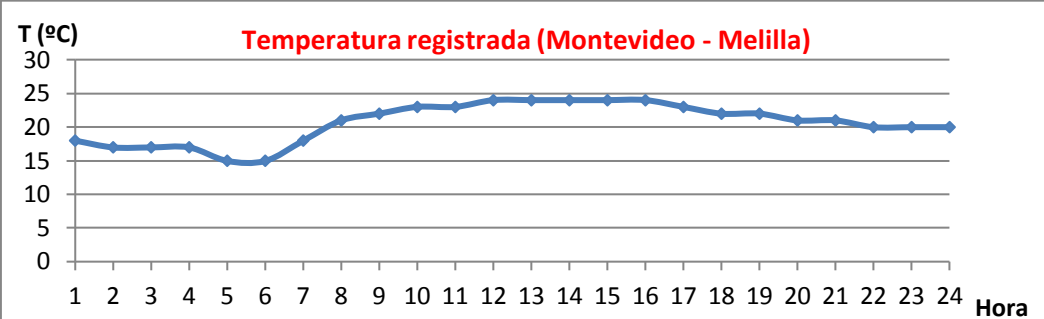
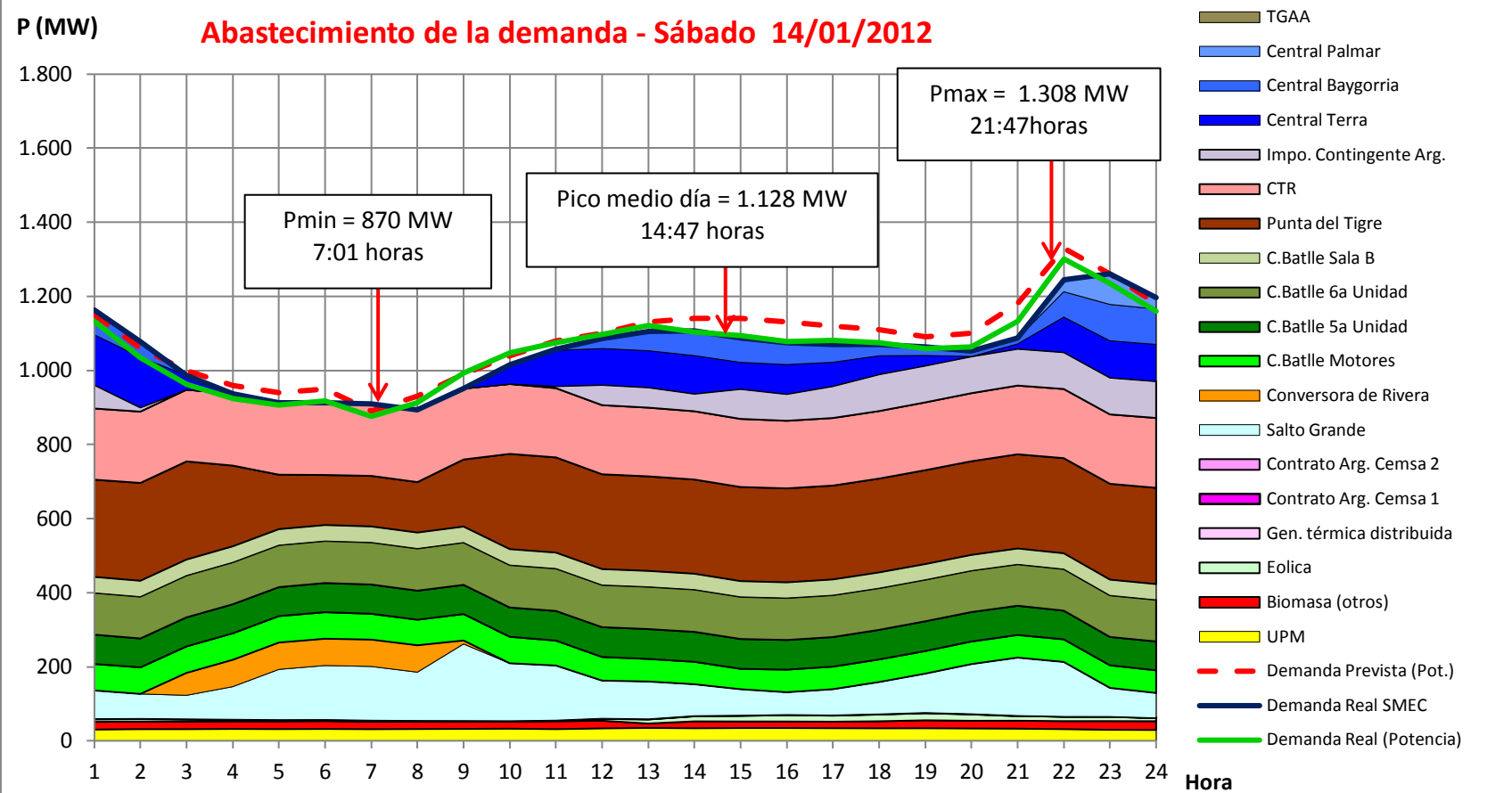
Generación Térmica (MWh)		14-ene
Central Battle		7.210
• Sala B		1.027
• 5a		1.897
• 6a		2.718
• Motores		1.568
Central La Tablada		4.520
Central P. del Tigre		5.573
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.362
C. Baygorria		775
C. Palmar		145
C. Salto Grande		2.623
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.169
• Contrato		0
• Contingente		1169
Brasil		432
• Rivera		432
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.514
TOTAL Generación (MWh)		25.322

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.322
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

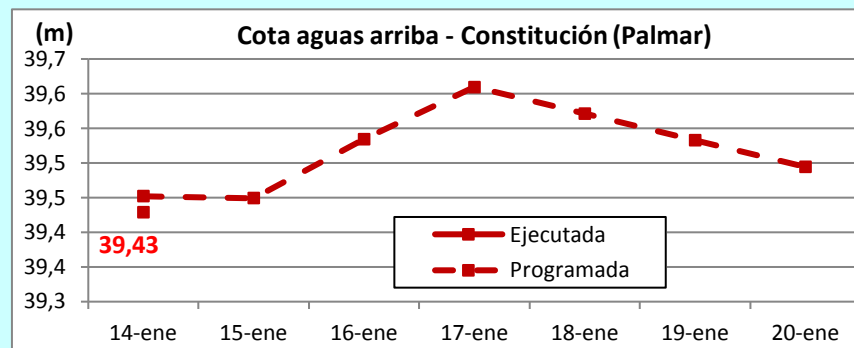
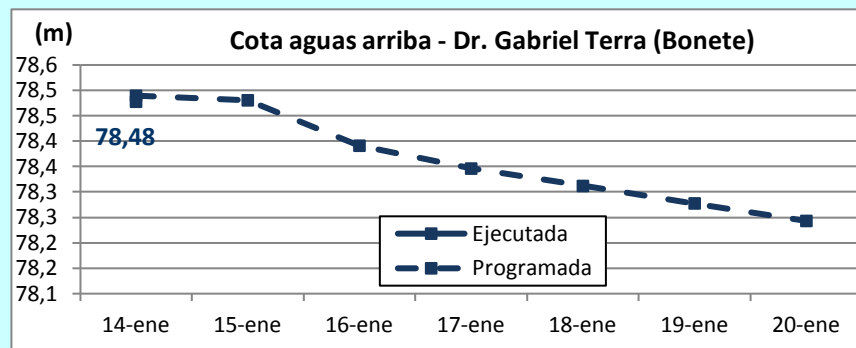
Demanda Programada (MWh) 26.000

Diferencia (MWh)	-678
Ejecutada - Programada	-2,61%



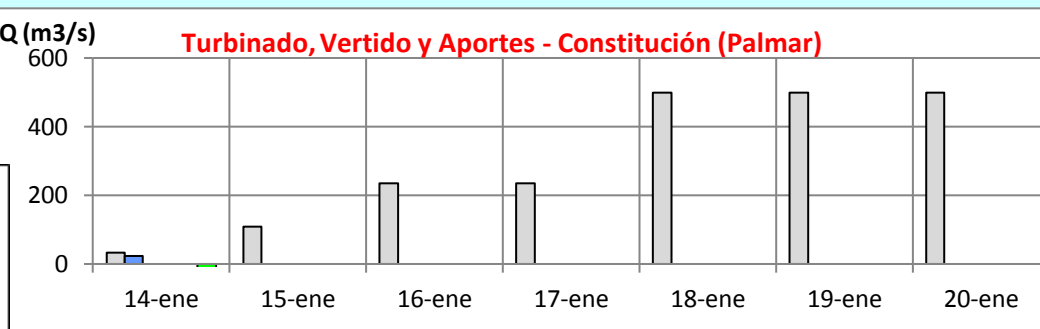
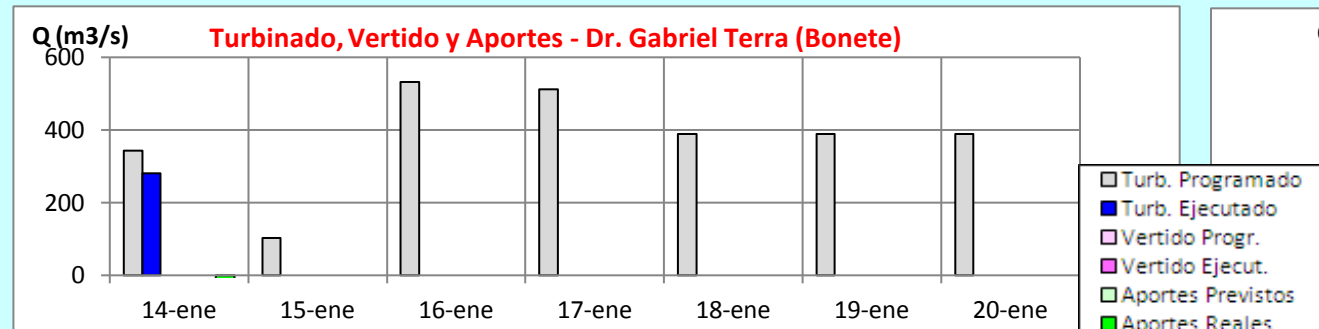
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

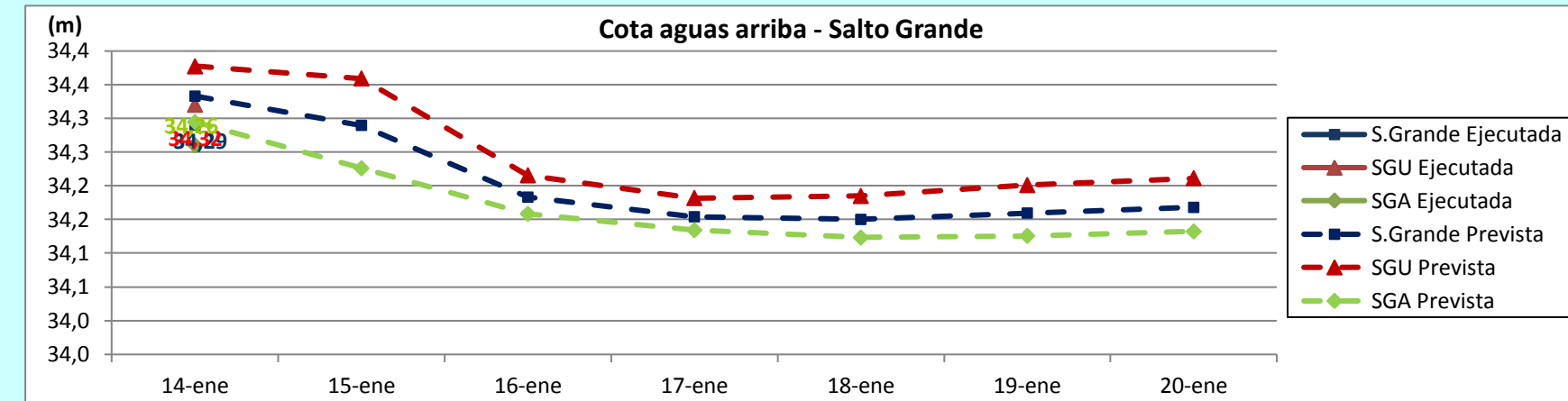


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,49	78,48
Baygorria	53,77	53,65
Palmar	39,45	39,43
SGU	34,38	34,32

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

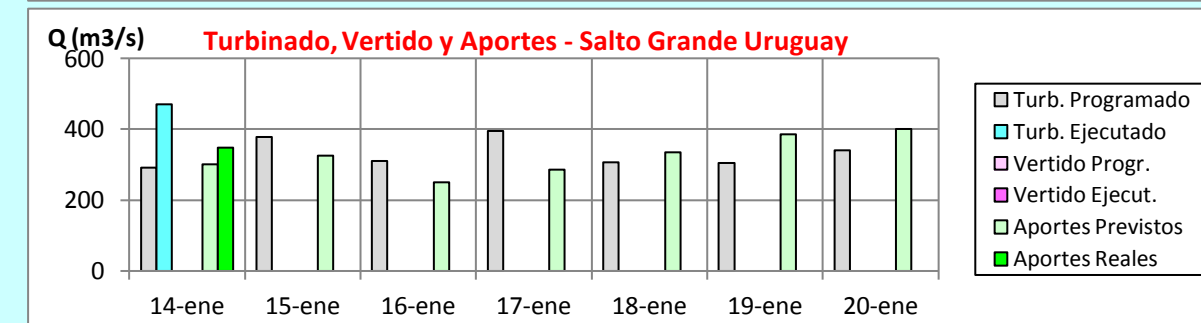


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	342	281
Baygorria	328	254
Palmar	33	22
SGU	292	470

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	-413
Baygorria	0	-50
Palmar	0	-128
SGU	300	348



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,32
Cota Vista Arg	34,26
Cota real	34,29
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh) 1.333

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 2,61% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 9,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53 MW medios, de los cuales: 32,7 MW de UPM; 3,2 MW de Bioener; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 4,2 MW de Liderdat; 10,2 MW de Galofetr
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 432 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 1.168 MWh de Argentina por contingente.

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