



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 25 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		25-ene
Central Battle		7.308
• Sala B		1.013
• 5a		1.881
• 6a		2.722
• Motores		1.693
Central La Tablada		2.832
Central P. del Tigre		5.047
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		727
C. Baygorria		307
C. Palmar		68
C. Salto Grande		1.932
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.494
• Contrato		0
• Contingente		6494
Brasil		555
• Rivera		555
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.015
TOTAL Generación (MWh)		27.283

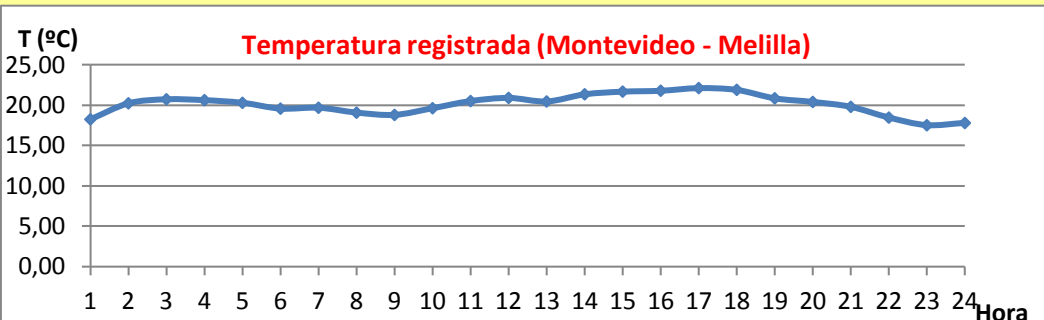
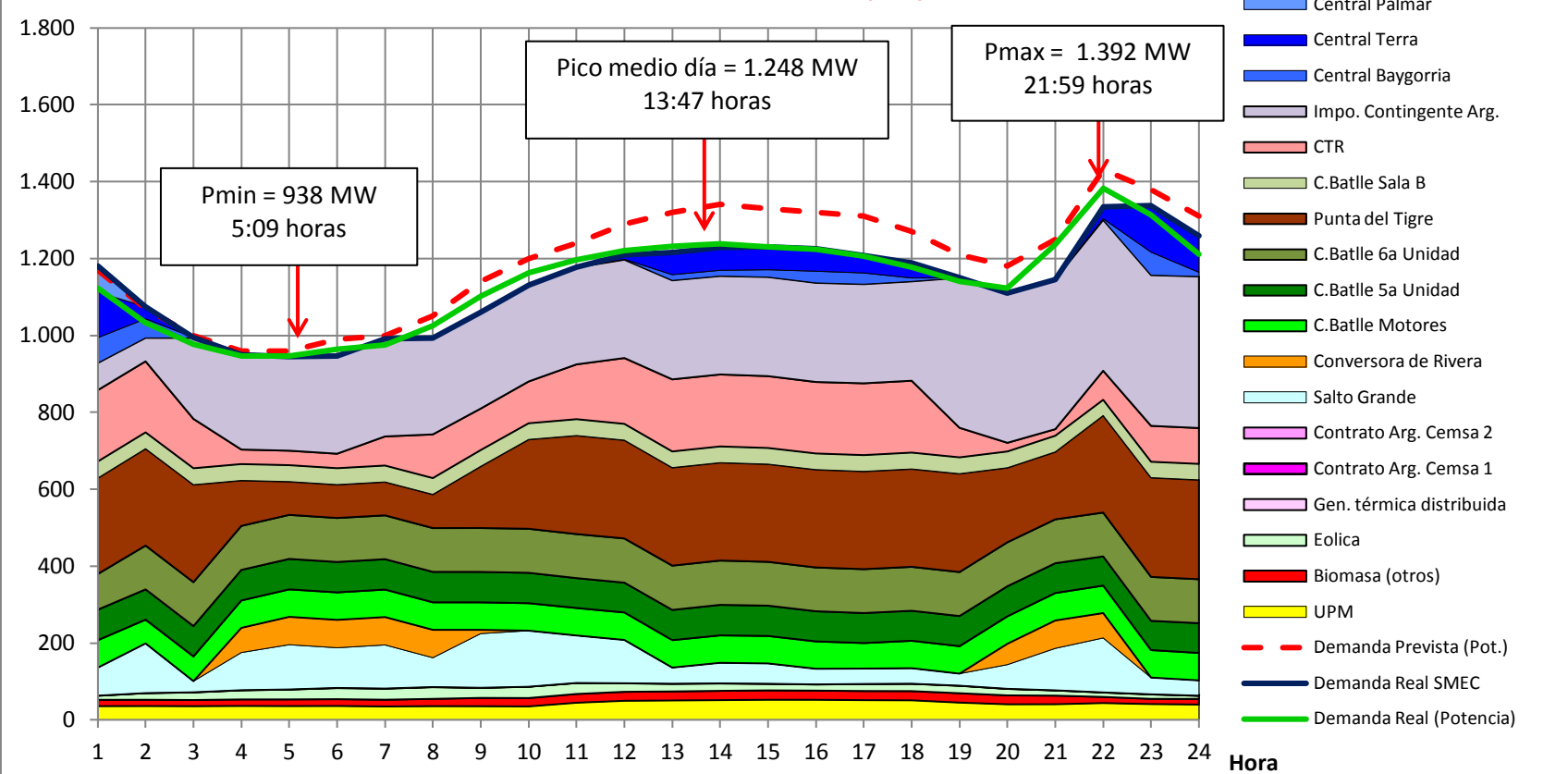
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.283
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

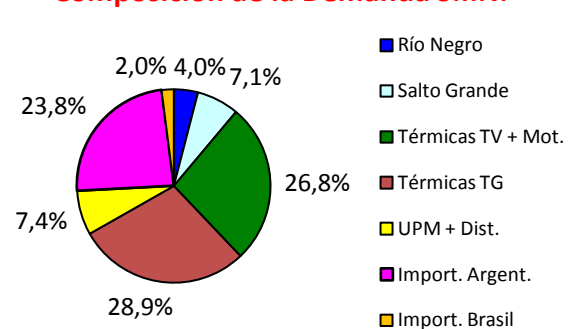
Demanda Programada (MWh)	28.720
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-1.437
Ejecutada - Programada	-5,00%

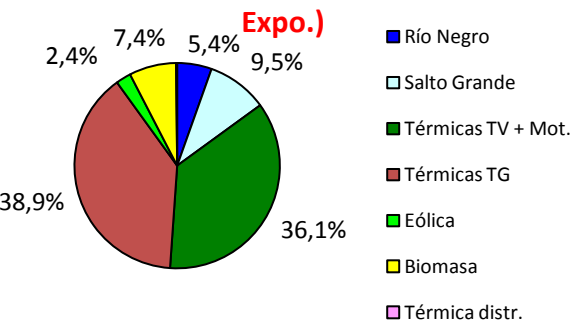
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 25/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

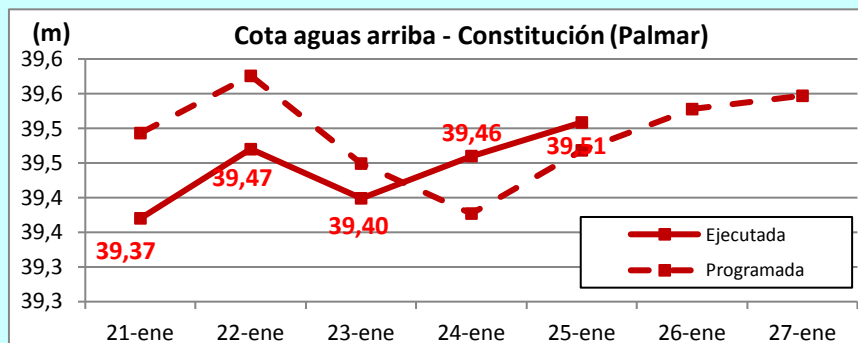
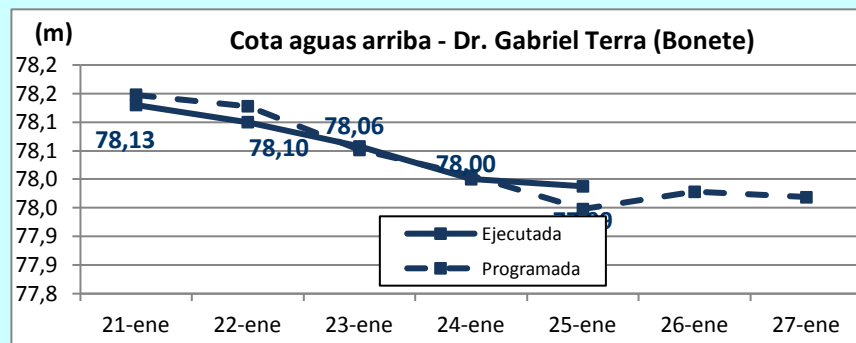


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



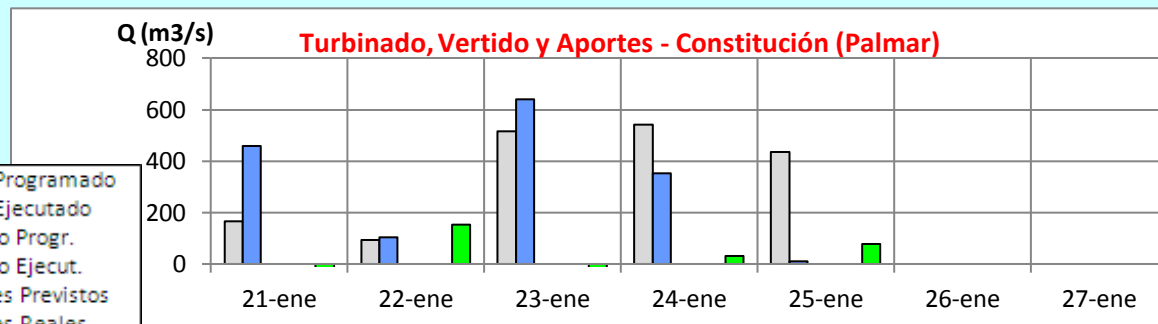
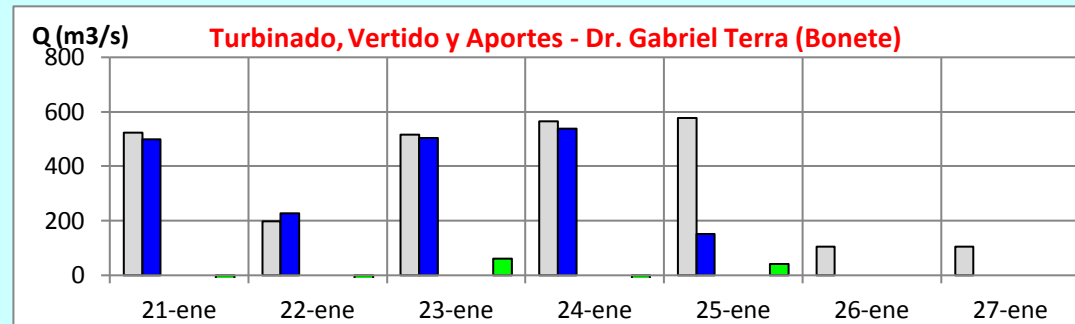
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

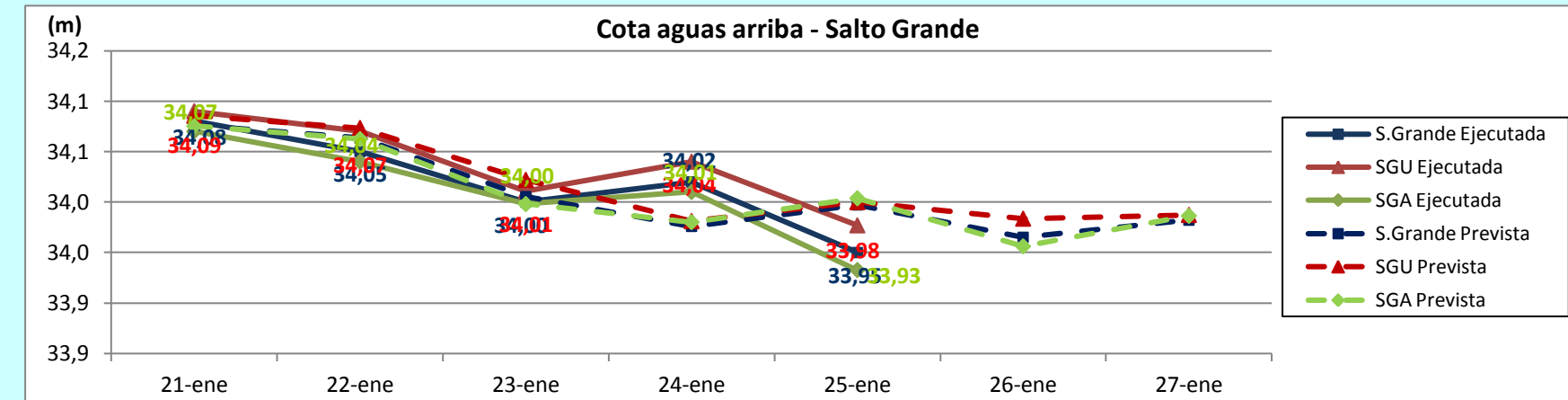


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	77,95	77,99
Baygorria	53,72	53,67
Palmar	39,47	39,51
SGU	34,00	33,98

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

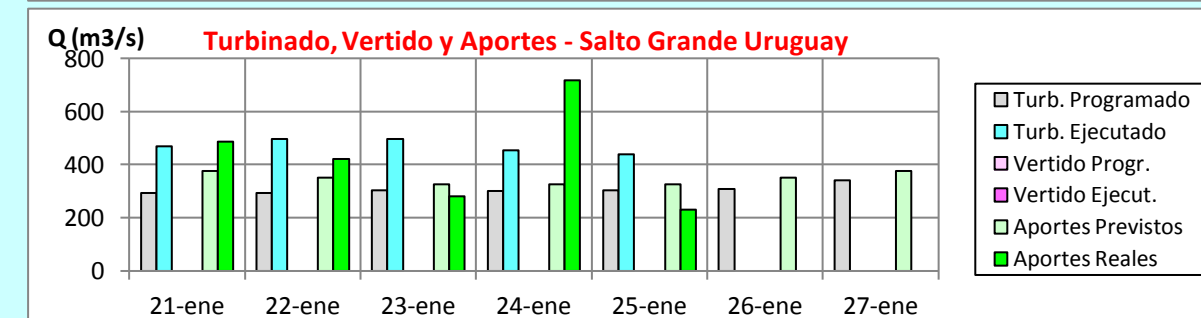


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	577	151
Baygorria	510	107
Palmar	436	10
SGU	304	440

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	41
Baygorria	0	-32
Palmar	0	77
SGU	325	230



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,98
Cota Vista Arg	33,93
Cota real	33,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	2.263

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 5 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63 MW medios, de los cuales: 42,3 MW de UPM; 6,4 MW de Bioener; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,4 MW de Galofer.
Se importaron 554,8 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 6493,7 MWh de energía por contingente proveniente de Argentina.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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