



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 23 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		23-ene
Central Battle		7.097
• Sala B		1.031
• 5a		1.877
• 6a		2.732
• Motores		1.458
Central La Tablada		4.254
Central P. del Tigre		5.454
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.382
C. Baygorria		1.224
C. Palmar		3.999
C. Salto Grande		3.009
Importación (MWh)		Por País
Argentina		569
• Contrato		0
• Contingente		569
Brasil		1.005
• Rivera		1.005
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		912
TOTAL Generación (MWh)		29.905

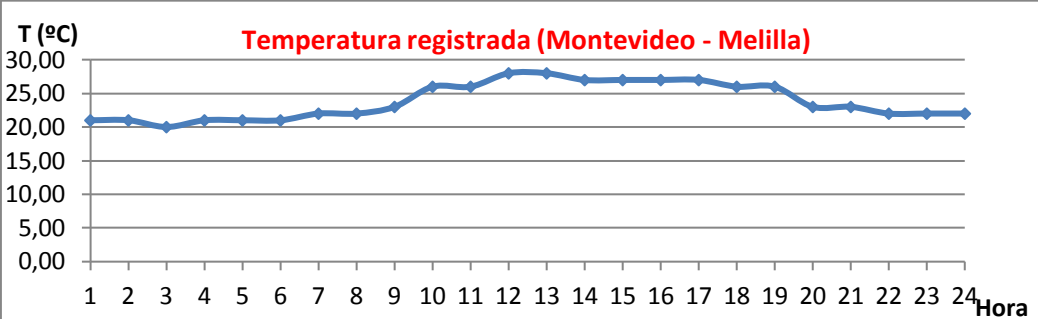
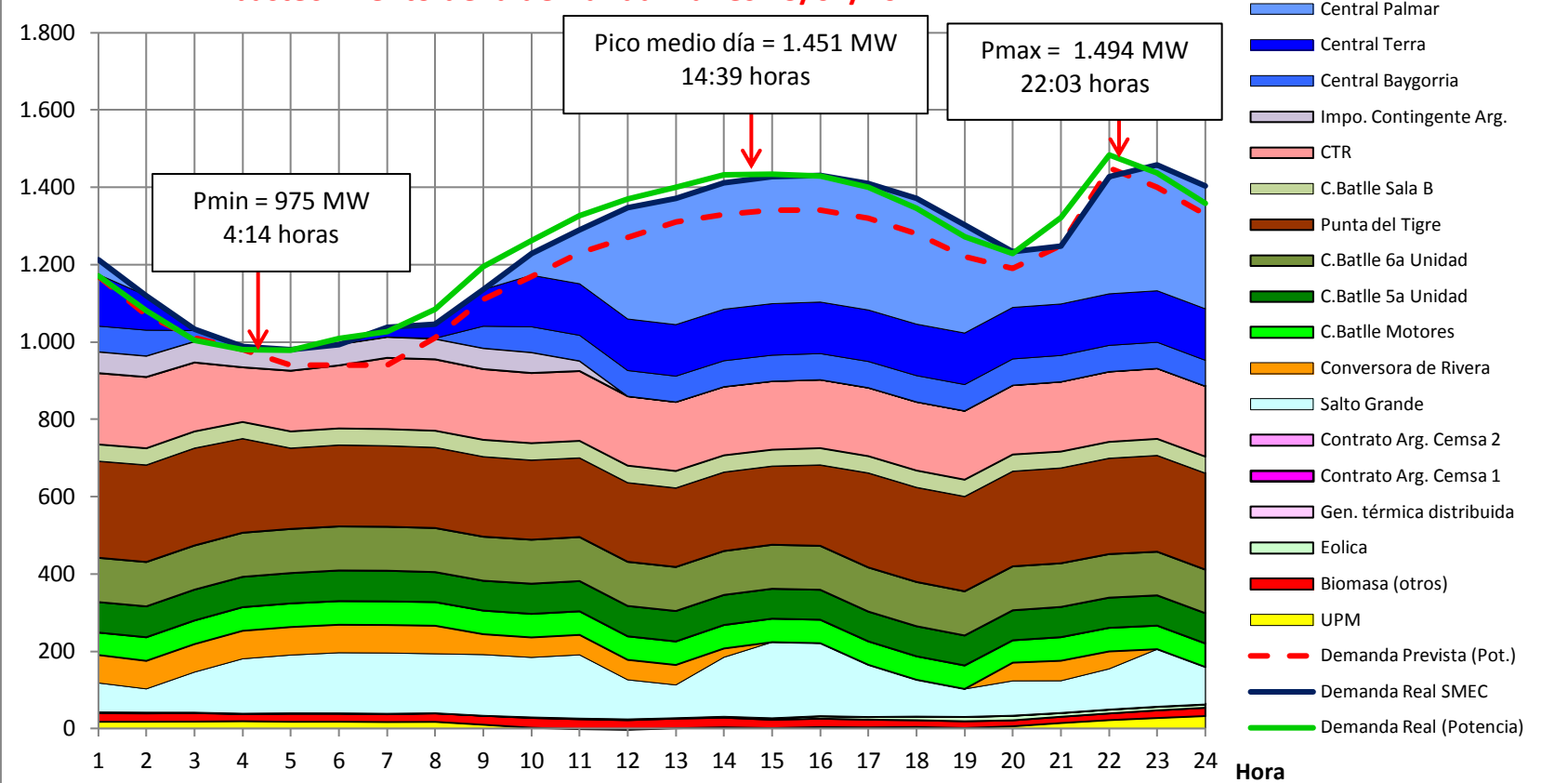
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.905
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

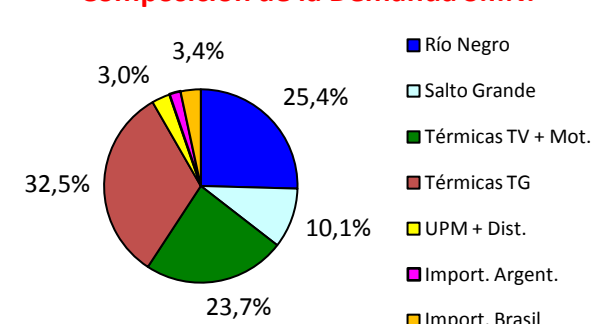
Demanda Programada (MWh) 28.600

Diferencia (MWh)	1.305
Ejecutada - Programada	4,56%

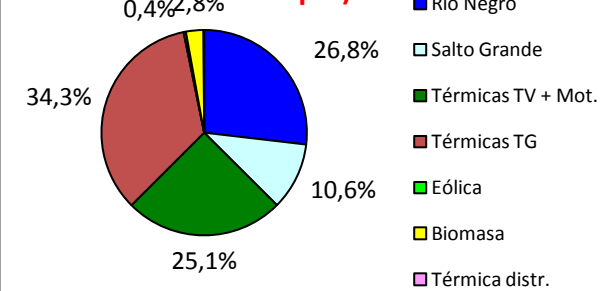
Abastecimiento de la demanda -Lunes 23/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

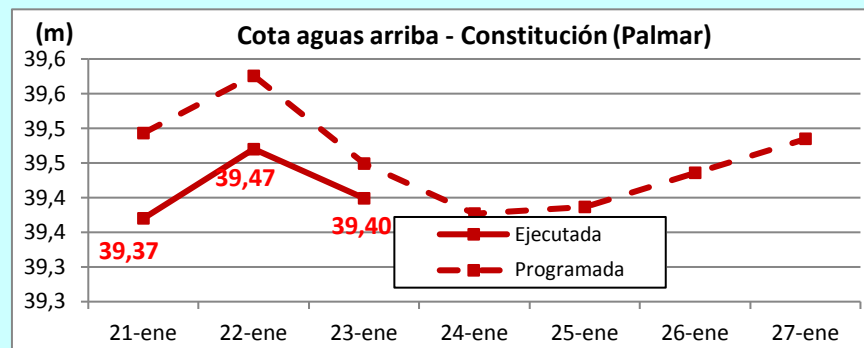
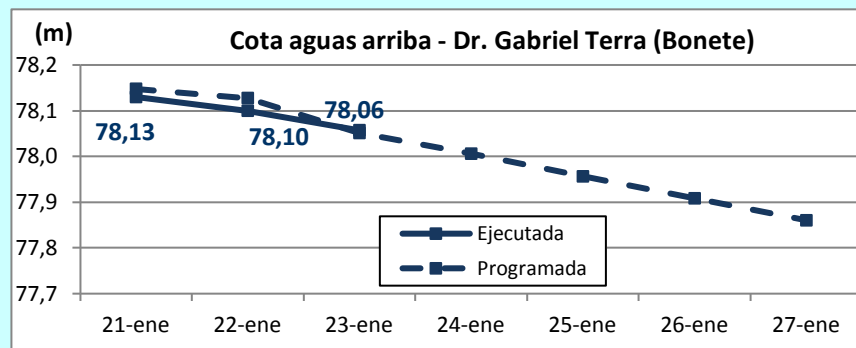


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

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

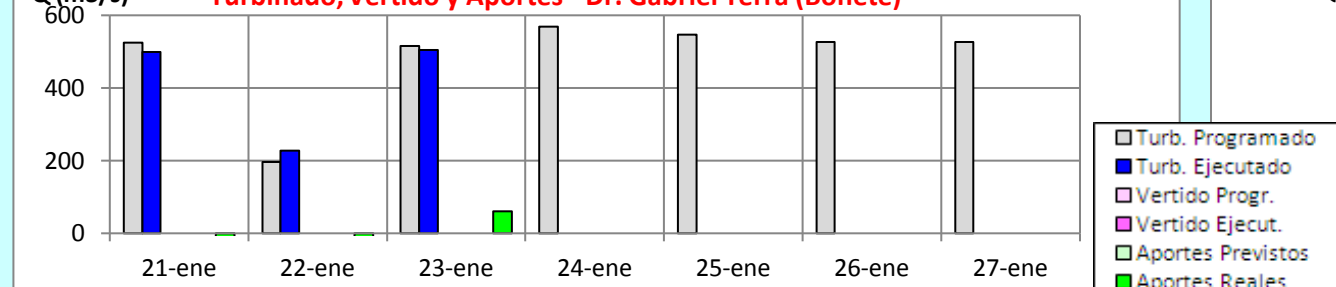


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	78,05	78,06
Baygorria	53,65	53,65
Palmar	39,45	39,40
SGU	34,02	34,01

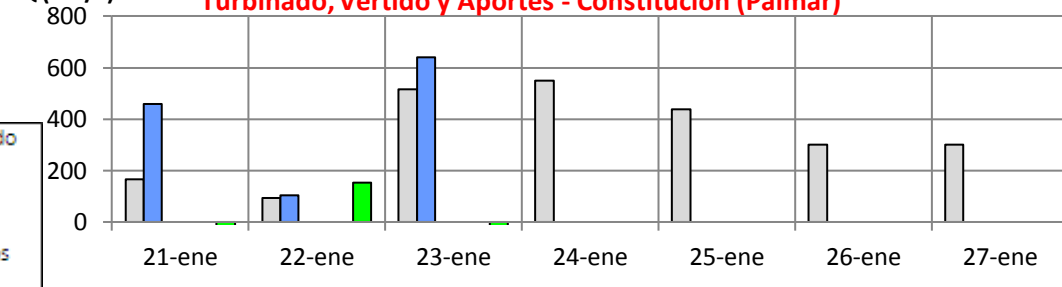
Valores de Referencia (operación normal)

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

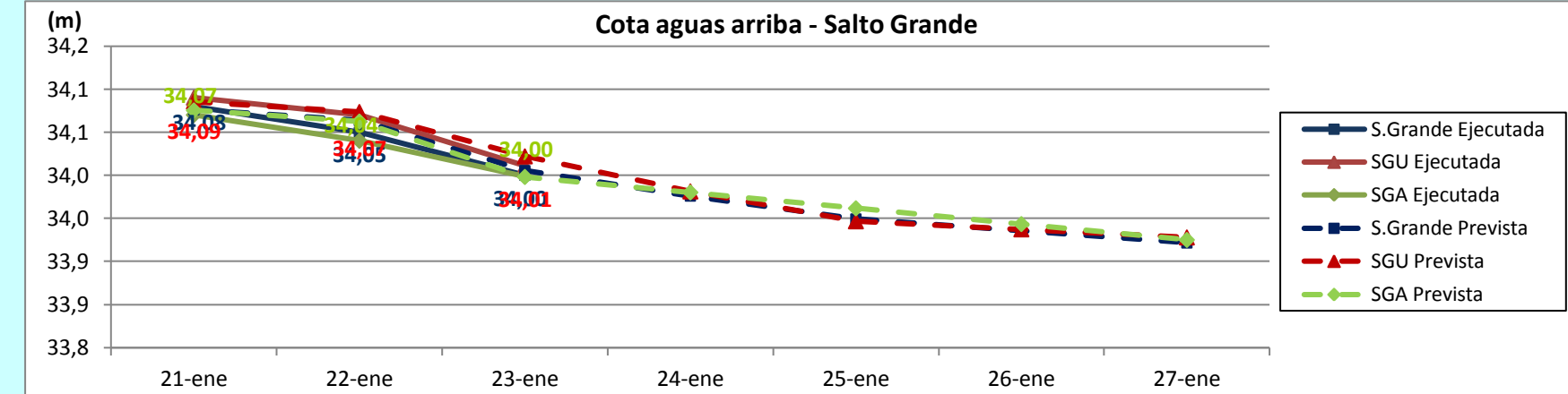
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



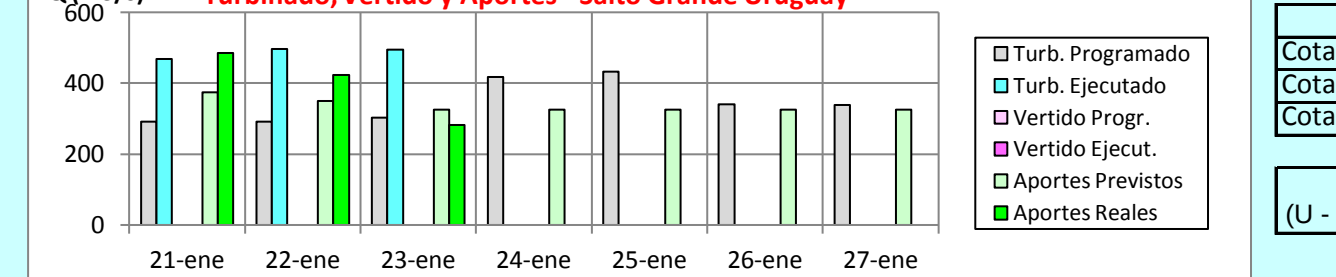
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	515	504
Baygorria	431	436
Palmar	517	640
SGU	303	496

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	60
Baygorria	0	14
Palmar	0	-39
SGU	325	282

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,01
Cota Vista Arg	34,00
Cota real	34,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	145

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 4,56 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 33,1 MW medios, de los cuales: 11,6 MW de UPM; 7,4 MW de Bioener; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 2 MW de Liderdat; 9,9 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 1004 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 569 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