



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 7 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-ene
Central Battle		5.310
• Sala B		1.018
• 5a		0
• 6a		2.608
• Motores		1.685
Central La Tablada		2.930
Central P. del Tigre		6.070
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.906
C. Baygorria		1.735
C. Palmar		1.693
C. Salto Grande		3.058
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		435
• Rivera		435
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.715
TOTAL Generación (MWh)		25.851

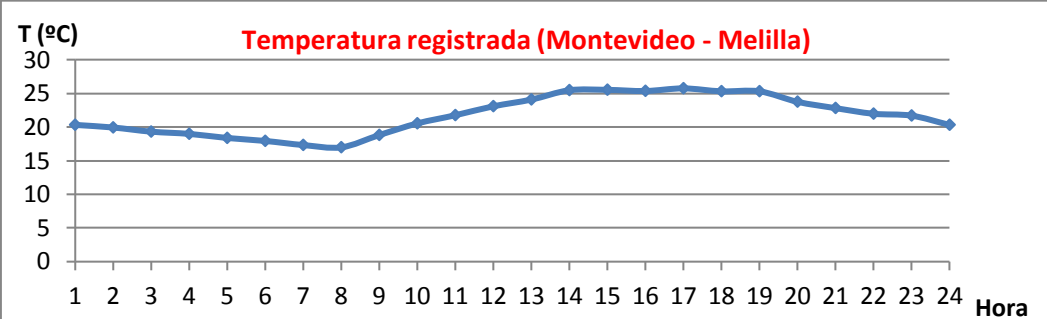
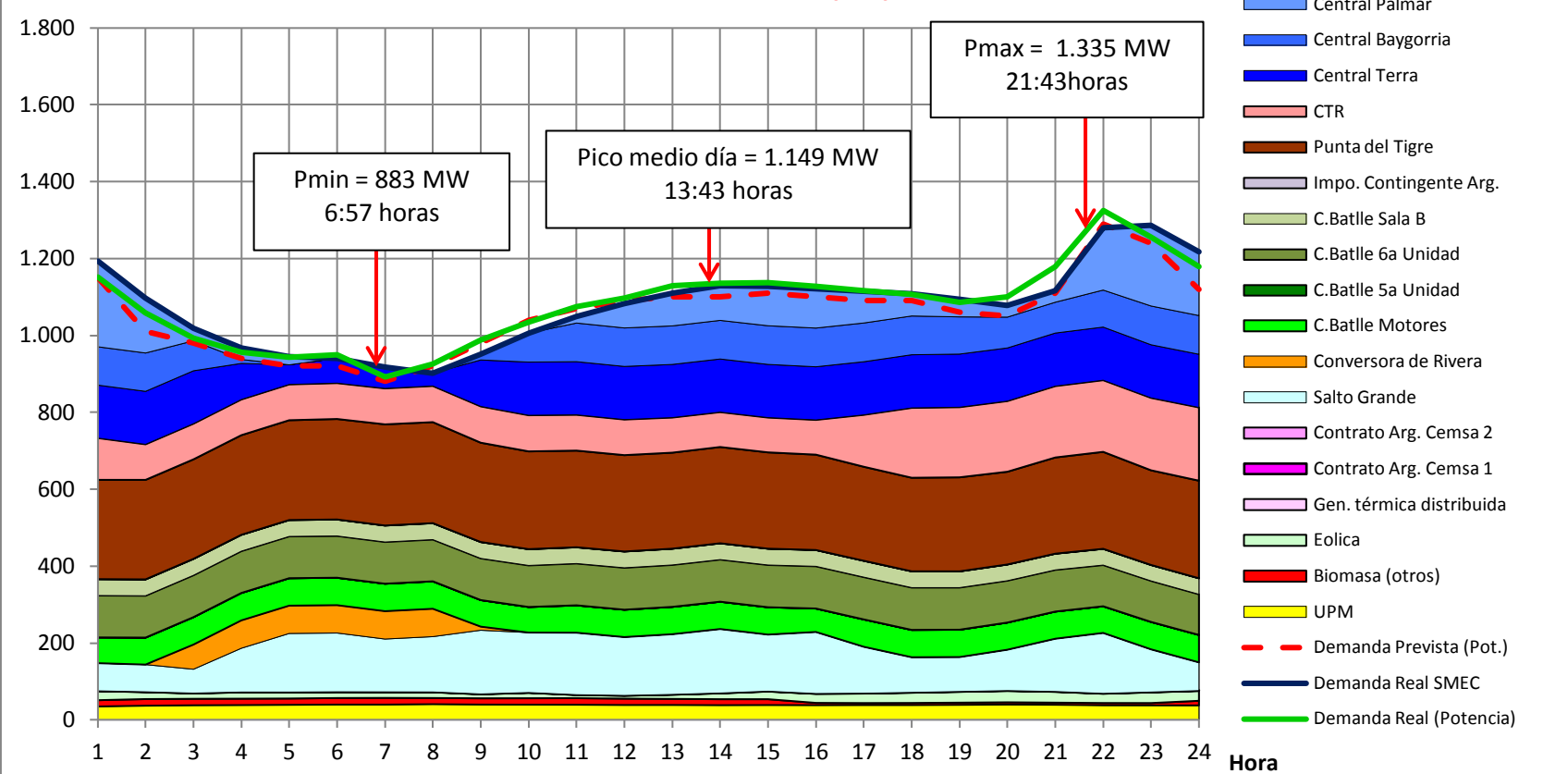
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.851
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

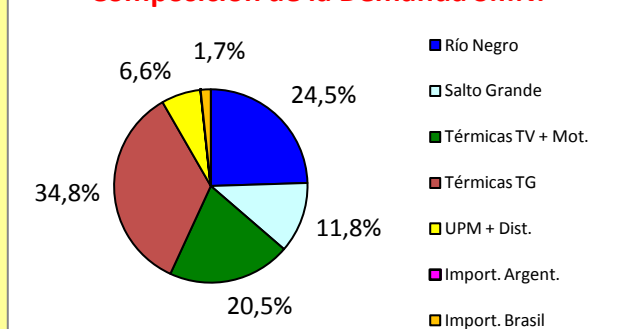
Demanda Programada (MWh) 25.360

Diferencia (MWh)	491
Ejecutada - Programada	1,94%

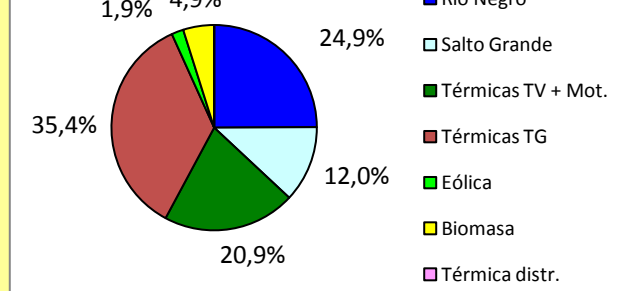
Abastecimiento de la demanda - Sábado 07/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

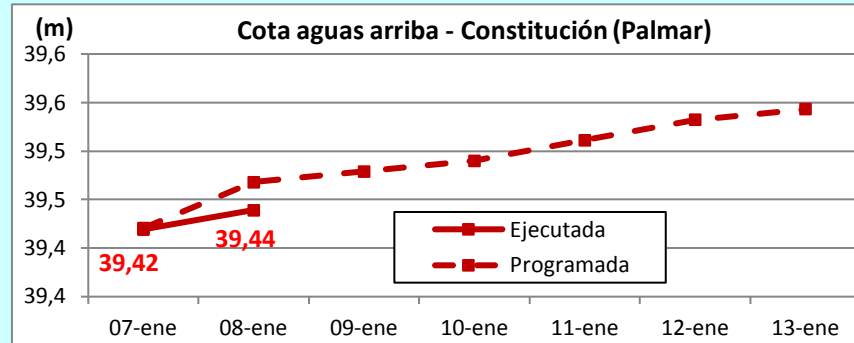
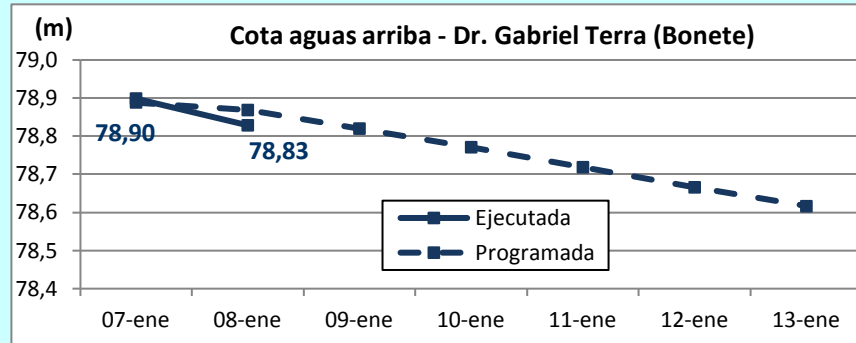


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

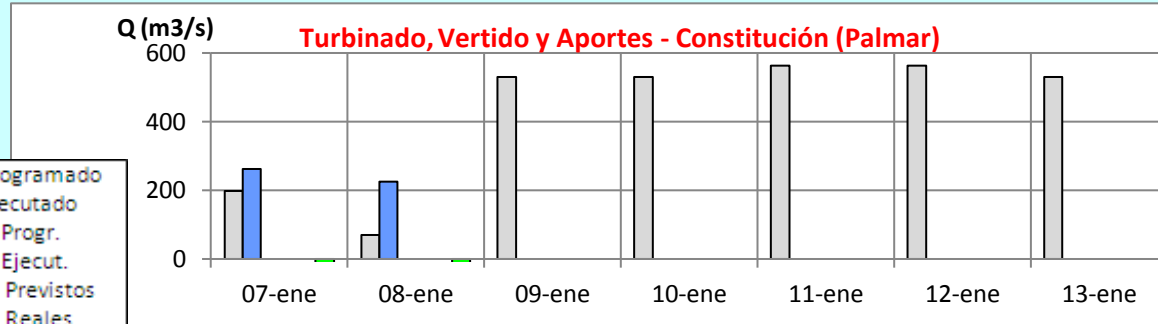
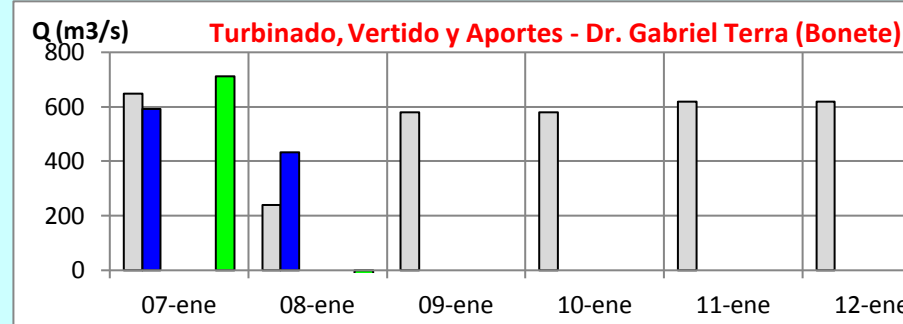
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



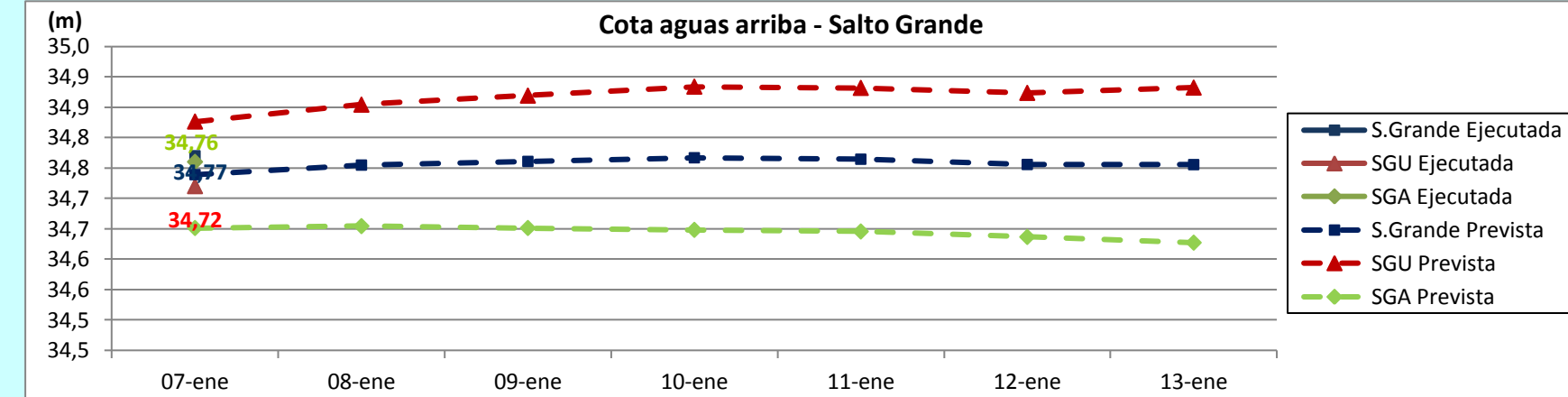
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,89	78,90
Baygorria	53,74	53,62
Palmar	39,42	39,42
SGU	34,83	34,72

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

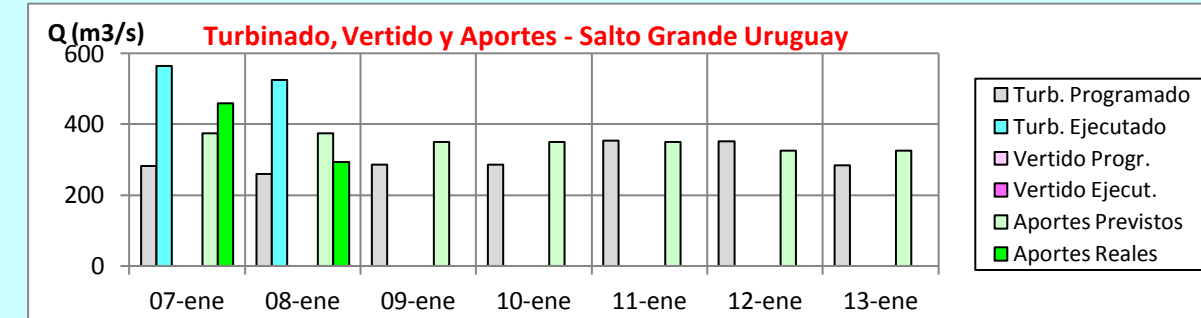


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	648	593
Baygorria	612	578
Palmar	199	262
SGU	283	564

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	712
Baygorria	0	-38
Palmar	0	-75
SGU	375	460



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,72
Cota Vista Arg	34,76
Cota real	34,77
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-759

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 1,94% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52 MW medios, de los cuales: 38,9 MW de UPM; 0,2 MW de Bioener; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 4,2 MW de Liderdat; 6,3 MW de Galofetr
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 435 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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