



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 9 de enero de 2012

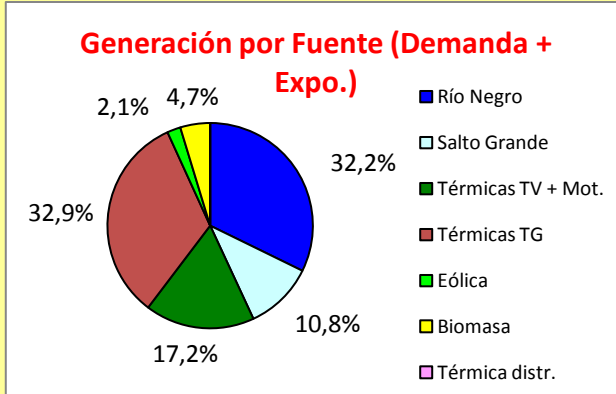
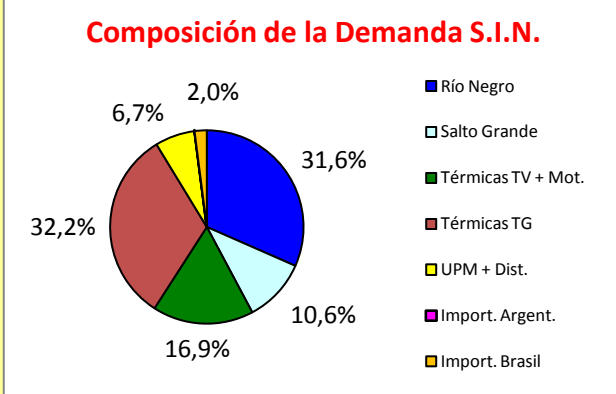
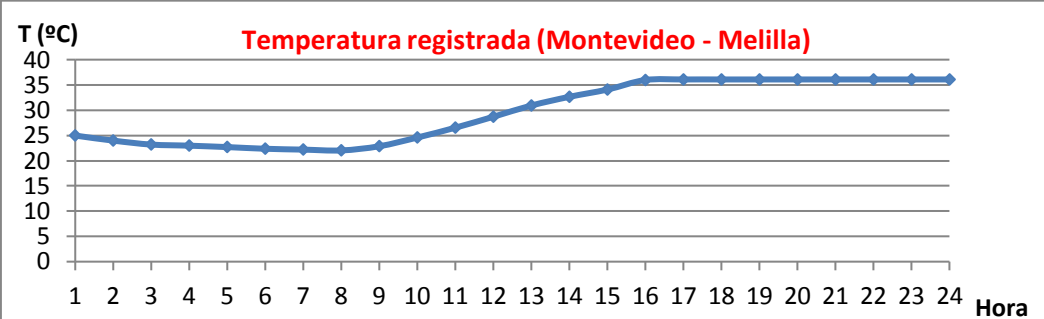
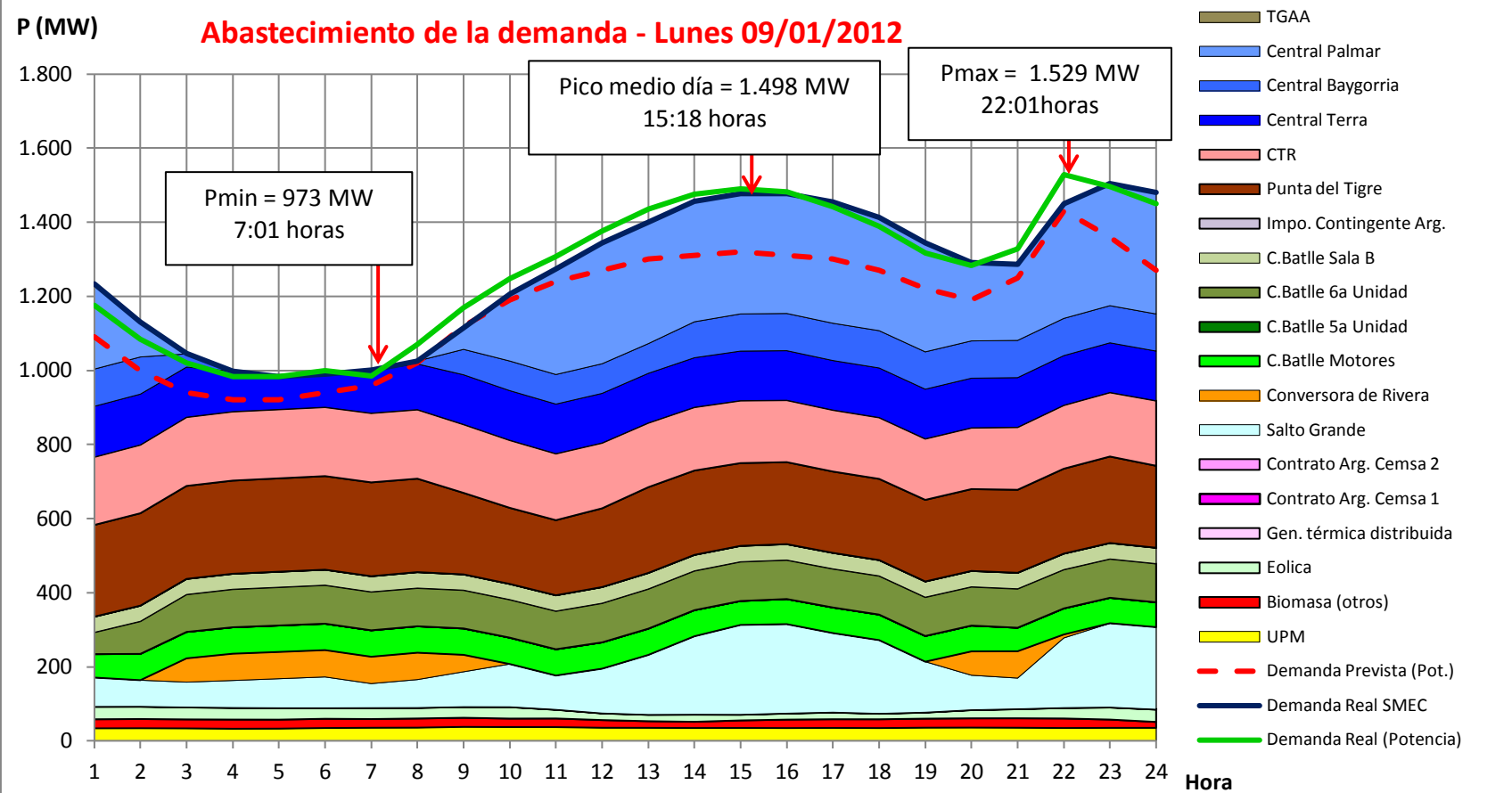
Generación Térmica (MWh)		09-ene
Central Battle		5.131
• Sala B		1.020
• 5a		0
• 6a		2.444
• Motores		1.667
Central La Tablada		4.241
Central P. del Tigre		5.541
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.076
C. Baygorria		1.733
C. Palmar		4.786
C. Salto Grande		3.227
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		618
• Rivera		618
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.026
TOTAL Generación (MWh)		30.379

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

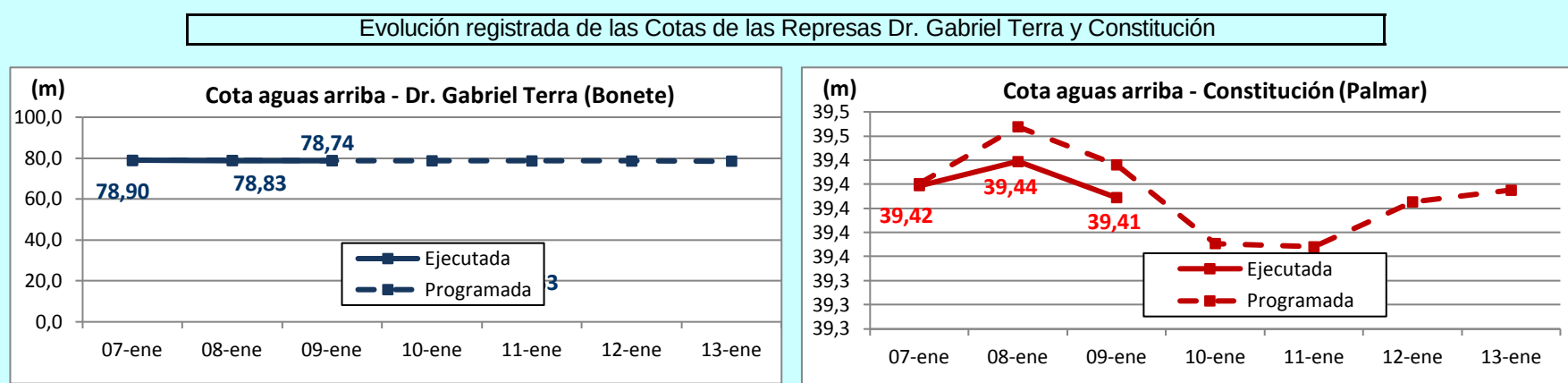
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.379
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 28.140

Diferencia (MWh)	2.239
Ejecutada - Programada	7,96%

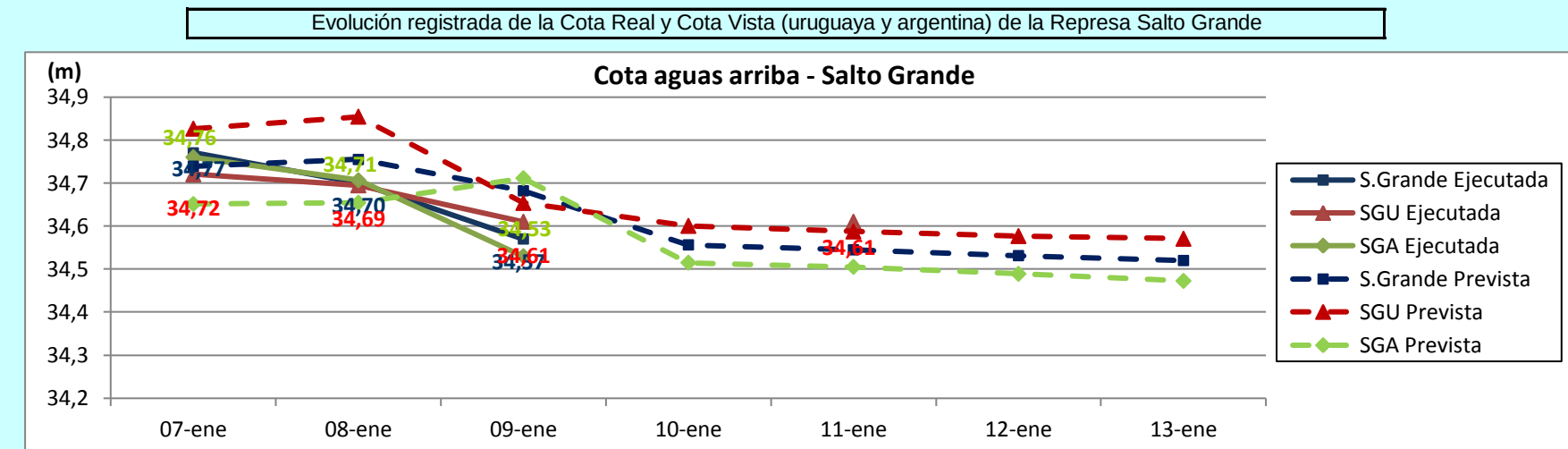
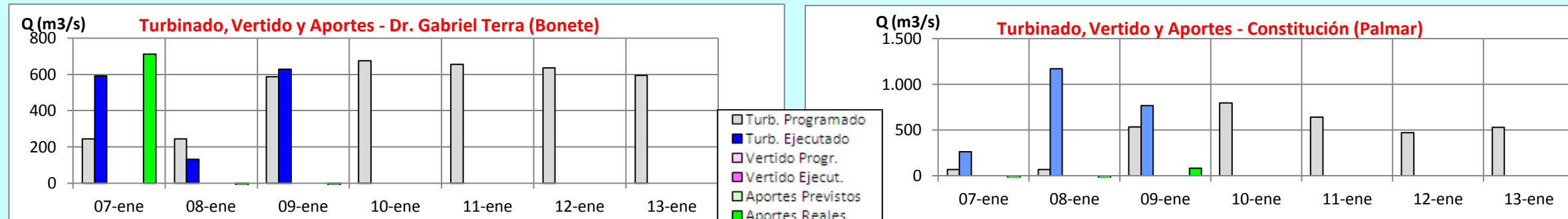


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



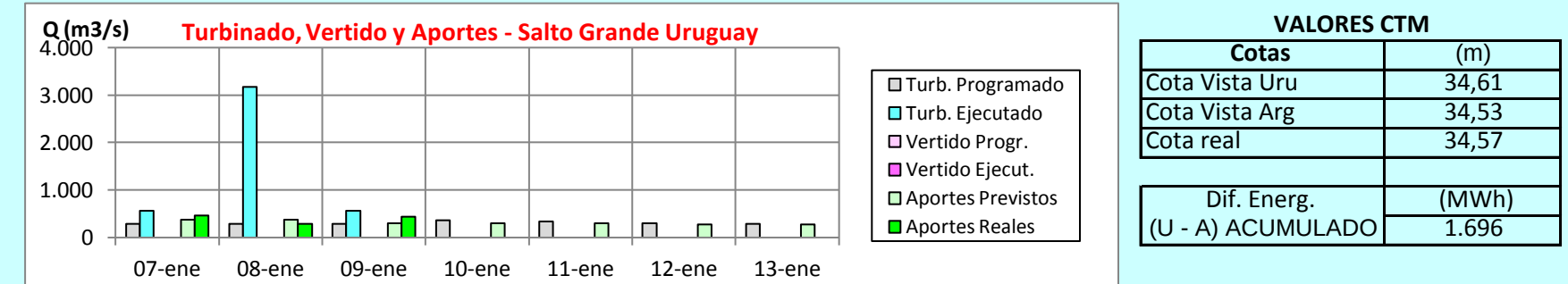
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,78	78,74
Baygorria	53,63	53,63
Palmar	39,44	39,41
SGU	34,65	34,61

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	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	587	628
Terra	559	577
Baygorria	533	766
SGU	288	562

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	-439
Terra	0	-51
Baygorria	0	85
Palmar	300	435



VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 7,96% superior a la prevista debido a las altas temperaturas. Se superó el pico y la energía neta máxima de verano del 2011. Se registró generación eólica, por 26,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,4 MW medios, de los cuales: 35,2 MW de UPM; 8,1 MW de Bioener; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 4 MW de Liderdat; 9,2 MW de Galofer. No hubo generación térmica distribuida. Se importaron 618 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