



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

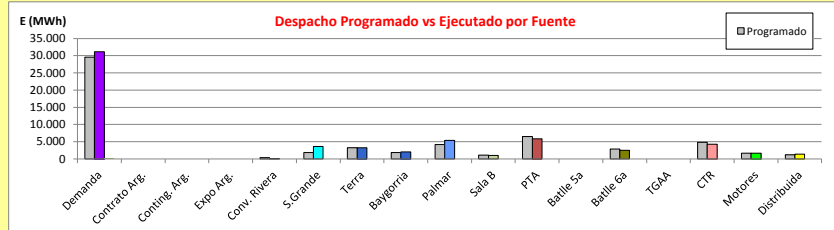
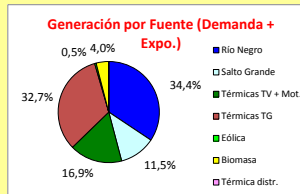
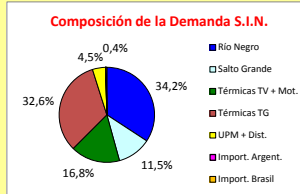
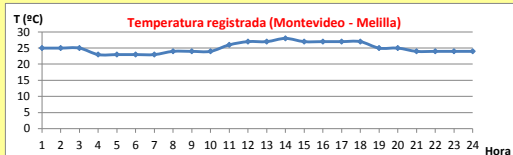
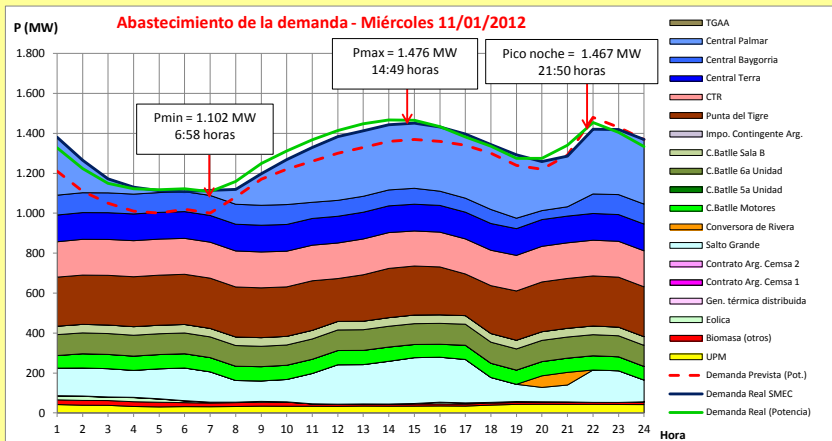
miércoles 11 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-ene
Central Battle		5.224
• Sala B		1.035
• 5a		0
• 6a		2.502
• Motores		1.687
Central La Tablada		4.287
Central P. del Tigre		5.861
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.212
C. Baygorria		2.050
C. Palmar		5.383
C. Salto Grande		3.574
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		121
• Rivera		121
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.396
TOTAL Generación (MWh)		31.109
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

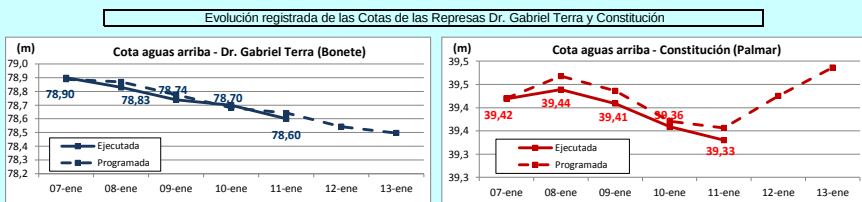
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.109
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.520

Diferencia (MWh) 1.589
Ejecutada - Programada 5,38%

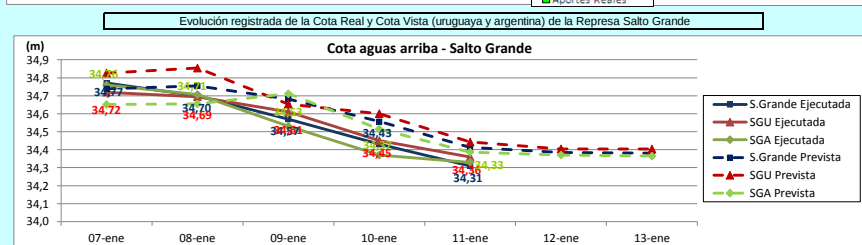
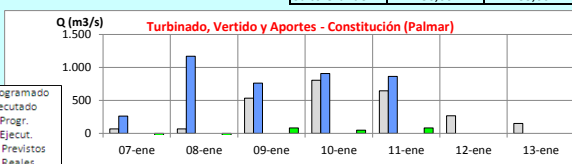
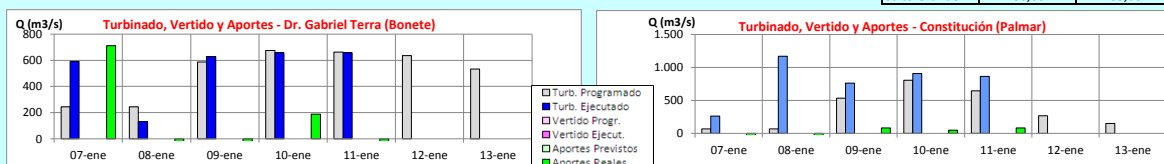


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



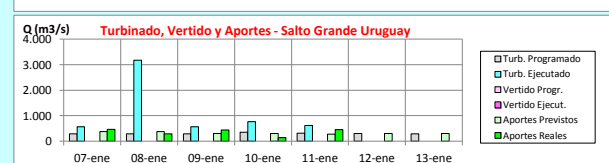
COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,64	78,60
Baygorria	53,57	53,43
Palmar	39,36	39,33
SGU	34,44	34,36

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	664	658
Baygorria	627	679
Palmar	645	864
SGU	308	614

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-513
Baygorria	0	-105
Palmar	0	82
SGU	275	457



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	34,33
Cota real	34,31
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 736

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
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 5,38 % superior a la prevista debido a las altas temperaturas.
Se registró generación eólica, por 6,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,8 MW medios, de los cuales: 36,6 MW de UPM; 3,9 MW de Bioener; 0,8 MW de Liderdat; 10,5 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 121,3 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Faltan las medidas de Weyerhaeuser Productos S.A.

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