



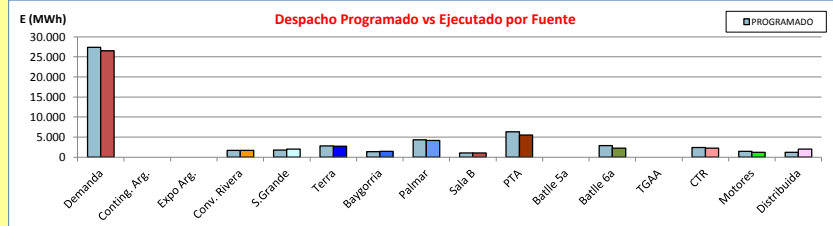
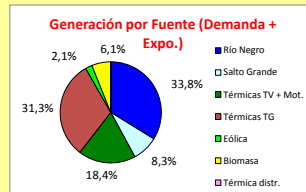
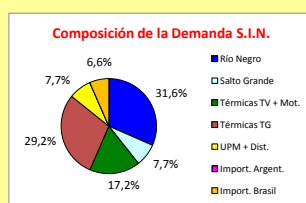
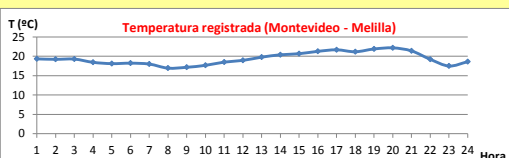
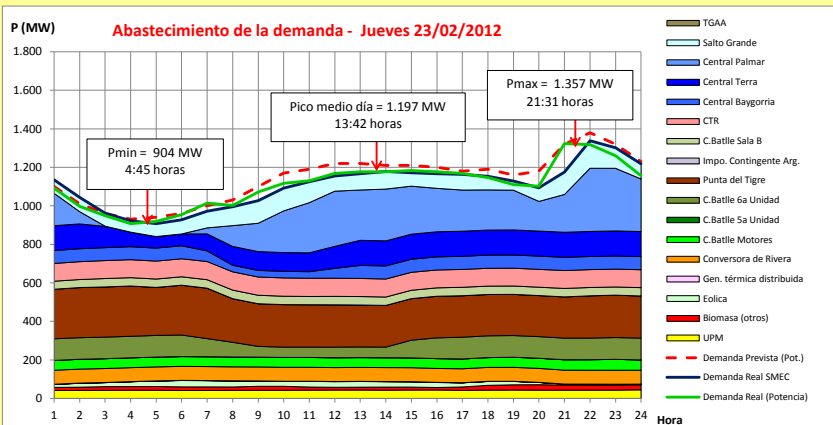
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 23 de febrero de 2012

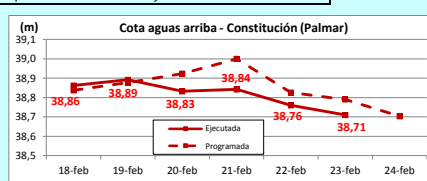
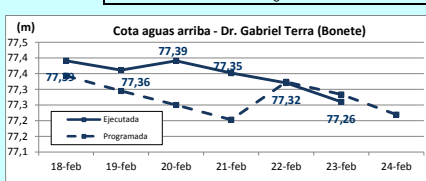
Generación Térmica (MWh)		23-feb
Central Battle		4.558
• Sala B		1.043
• 5a		0
• 6a		2.273
• Motores		1.242
Central La Tablada		2.242
Central P. del Tigre		5.512
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.721
C. Baygorria		1.464
C. Palmar		4.193
C. Salto Grande		2.053
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.041
TOTAL Generación (MWh)		26.522
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.522
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.410
Diferencia (MWh)	-888
Ejecutada - Programada	-3,24%



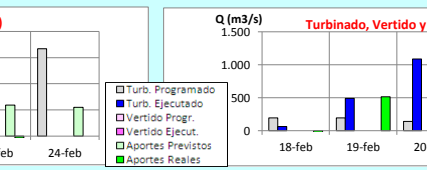
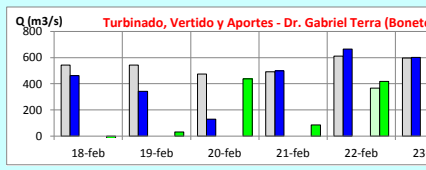
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

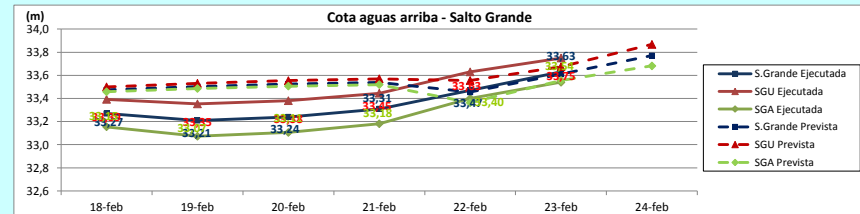


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,28	77,26
Baygorria	53,87	53,86
Palmar	38,79	38,71
SGU	33,68	33,75

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

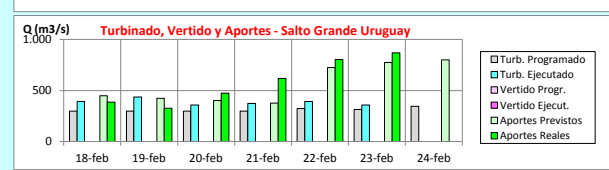


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	598	482
Baygorria	476	686
Palmar	685	356
SGU	315	601

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	236	-15
Baygorria	37	14
Palmar	48	39
SGU	775	869



VALORES CTM	
Cotas	
(m)	
Cota Vista Uru	33,75
Cota Vista Arg	33,54
Cota real	33,63
Dif. Energ.	
(U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
3.972	

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 3,24 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,3 MW medios, de los cuales: 43 MW de UPM; 1 MW de Weyerhæuser Productos; 11,1 MW de Galofer; 8,1 MW de Bioener; 1,2 MW de Fenrol.
Se generaron 0,2 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1,738 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera
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