



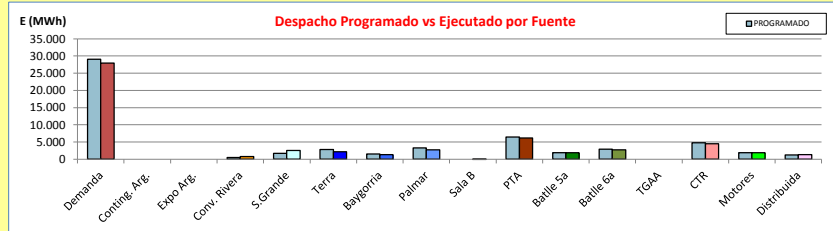
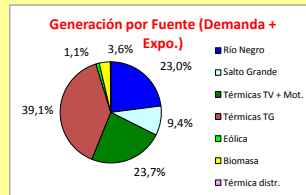
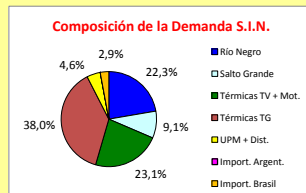
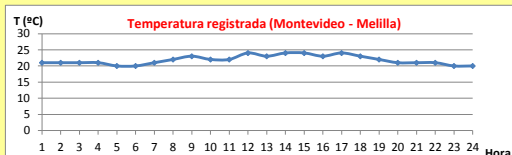
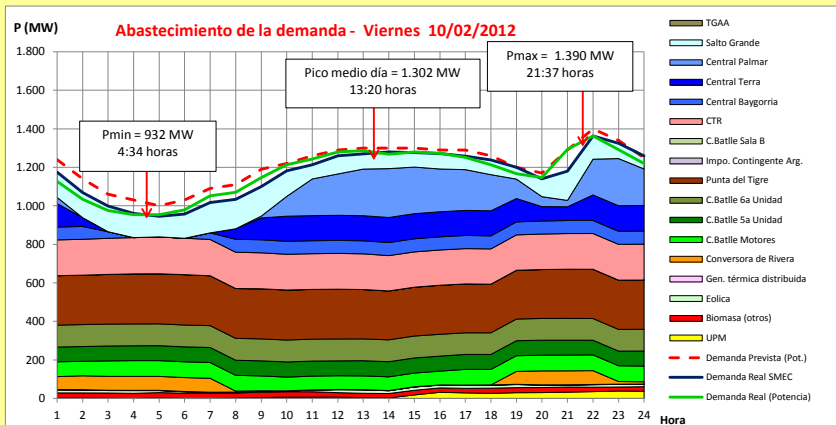
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 10 de febrero de 2012

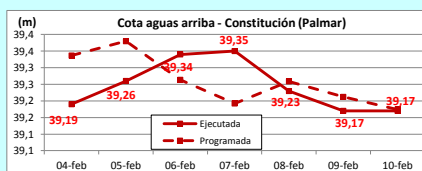
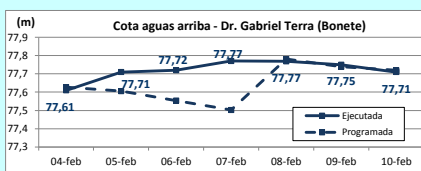
Generación Térmica (MWh)		10-feb
Central Battle		6.451
• Sala B		-4
• 5a		1.865
• 6a		2.721
• Motores		1.869
Central La Tablada		4.462
Central P. del Tigre		6.164
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.174
C. Baygorria		1.352
C. Palmar		2.714
C. Salto Grande		2.558
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		814
• Rivera		814
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.287
TOTAL Generación (MWh)		27.976
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.976
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.050
Diferencia (MWh)	-1.074
Ejecutada - Programada	-3.70%



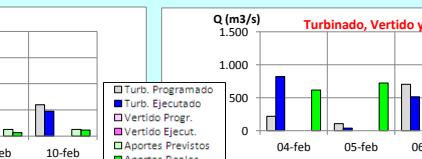
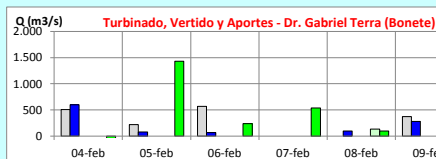
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



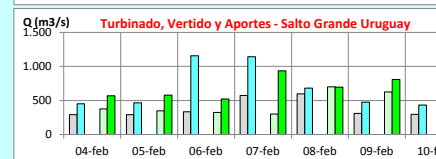
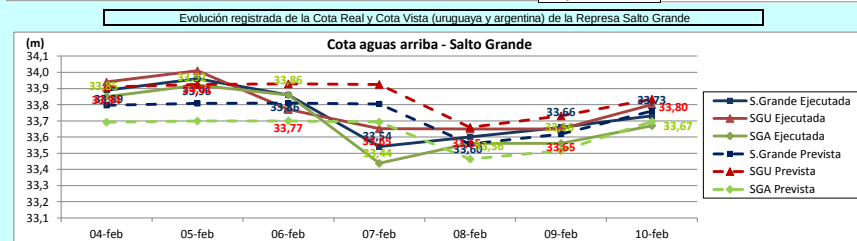
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,72	77,71
Baygorria	53,74	53,85
Palmar	39,17	39,17
SGU	33,83	33,80

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	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	599	464
Baygorria	525	426
Palmar	514	435
SGU	297	472

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	123	113
Baygorria	0	522
Palmar	20	454
SGU	675	642



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,80
Cota Vista Arg	33,67
Cota real	33,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	2.699

VERTIDO	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 3,7 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40,8 MW medios, de los cuales: 15 MW de UPM; 2 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,7 MW de Liderdat; 11,4 MW de Galofer; 8,8 MW de Bioener.
Se generaron 1,4 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.)
Se importaron 814 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Algunas medidas de Liderdat S.A. fueron estimadas.

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