

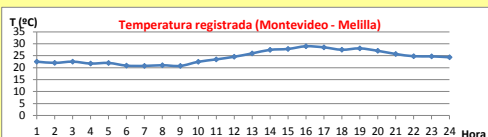
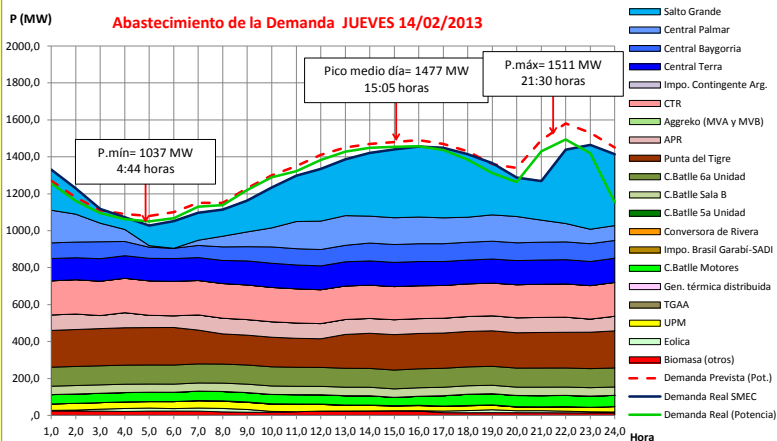


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

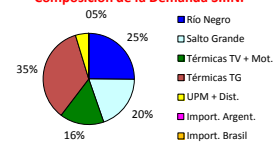
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 14 de febrero de 2013

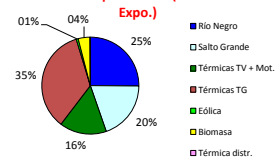
Generación Térmica (MWh)		14-feb
Central Battle		4.845
• Sala B		1.089
• 5a		0
• 6a		2.471
• Motores		1.284
Central La Tablada		4.384
Central P. del Tigre		6.406
• PTI		4.495
• APR		1.911
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.067
C. Baygorria		2.086
C. Palmar		2.605
C. Salto Grande		6.033
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.449
TOTAL Generación (MWh)		30.875
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.875
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		31.960
Diferencia (MWh)		-1.085
Ejecutada - Programada		-3.40%



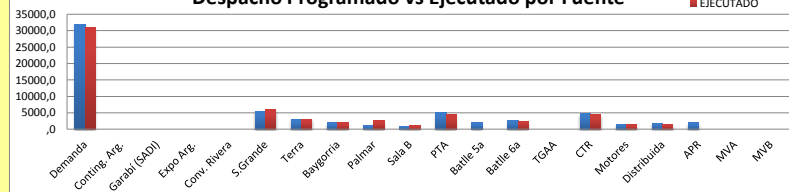
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

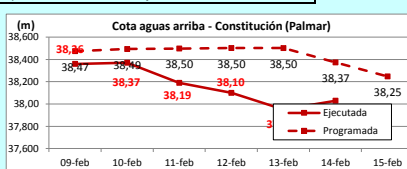
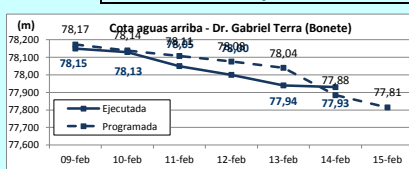


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



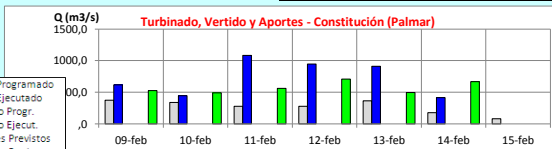
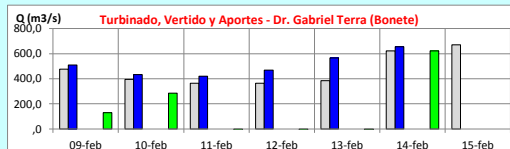
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

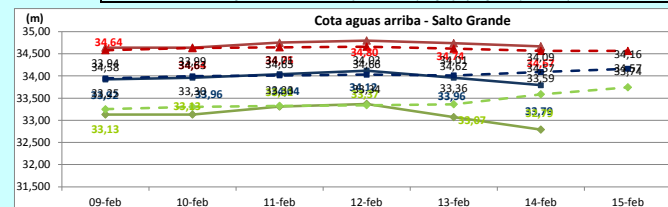


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,88	77,93
Baygorria	53,89	53,89
Palmar	38,37	38,03
SGU	34,57	34,67

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

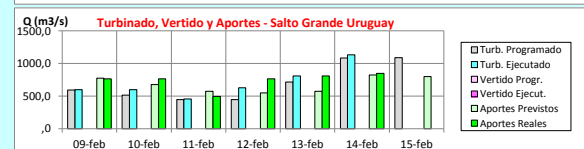


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	622	657
Baygorria	613	652
Palmar	176	414
SGU	1.084	1.134

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	623
Baygorria	0	664
Palmar	0	670
SGU	825	848



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,67
Cota Vista Arg	32,79
Cota real	33,79
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	37.491

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 3,4 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,6 MW medios, de los cuales:
31,46 MW de UPM S.A.; 6,28 MW de Fenilol S.A.; 5,32 MW de Galofer S.A.; 4,67 MW de Liderdat S.A.; 2,01 MW de Ponlar S.A.; 1,88 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,2 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 0 MWh (0 MW medios) de Brasil a través de la convertidora 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