



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 2 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		02-dic
Central Battile		4.803
• Sala B		-4
• 5a		1.874
• 6a		1.502
• Motores		1.431
Central La Tablada		-95
Central P. del Tigre		6.409
• PTI		5.277
• APR		1.132
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.299
C. Baygorria		1.897
C. Palmar		4.332
C. Salto Grande		2.338
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		995
TOTAL Generación (MWh)		23.972
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

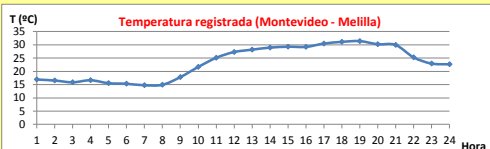
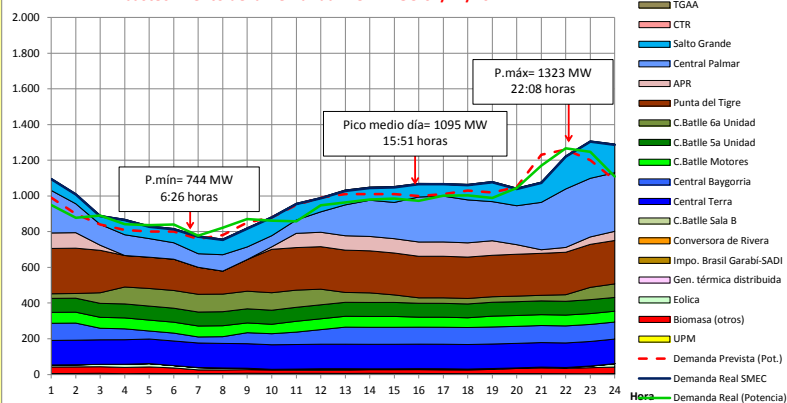
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.972

(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

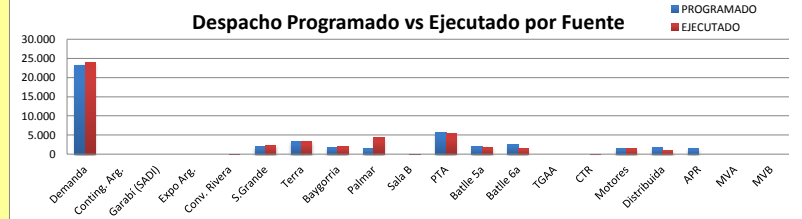
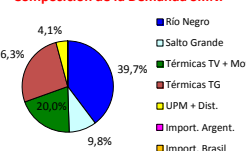
Demanda Programada (MWh) 23.270

Diferencia (MWh) 702
Ejecutada - Programada 3,02%

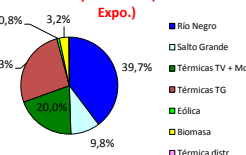
Abastecimiento de la Demanda DOMINGO 02/12/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

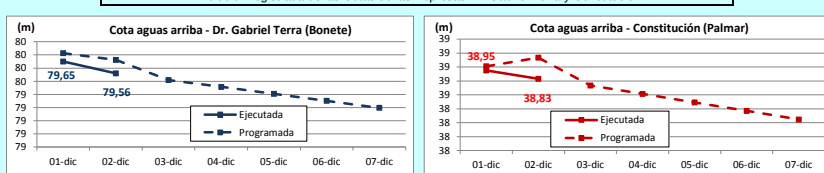


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



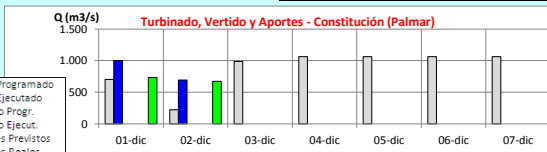
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

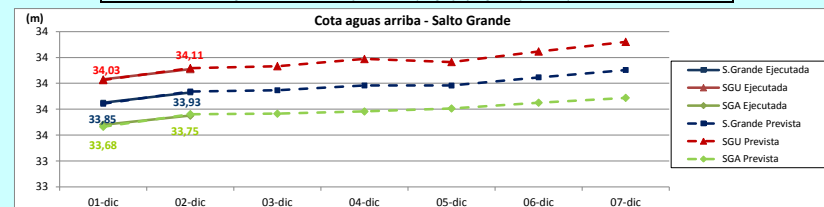


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,66	79,56
Baygorria	53,80	53,85
Palmar	39,13	38,83
SGU	34,12	34,11

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	670	659
Baygorria	624	625
Palmar	223	696
SGU	355	453

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	117
Baygorria	0	651
Palmar	0	672
SGU	850	796



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,11
Cota Vista Arg	33,75
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	7.392

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 3,02 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 34,3 MW medios, de los cuales:
10,61 MW de Bioener S.A.; 8,71 MW de Fenírol S.A.; 5,5 MW de UPM S.A.; 4,95 MW de Galofer S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,29 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,41 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
Se generaron 1,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora 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