



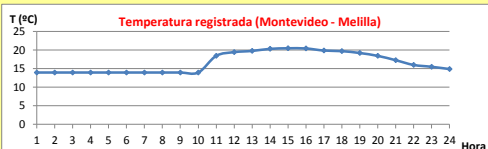
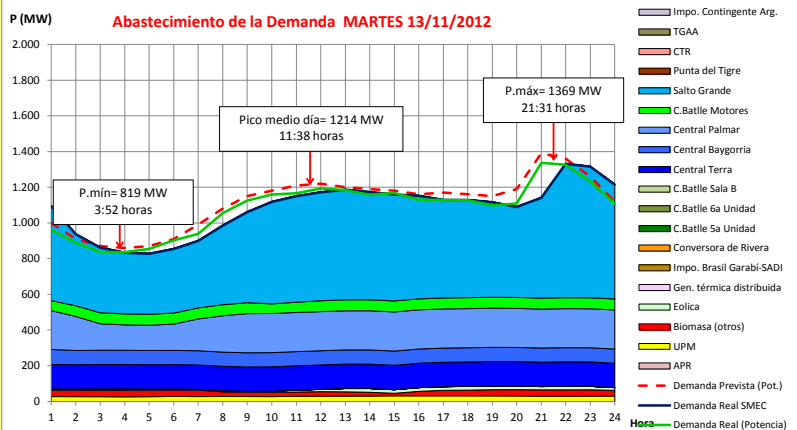
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

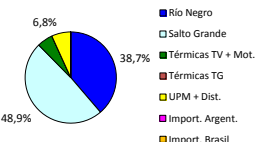
martes 13 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		13-nov
Central Battle		1.451
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.455
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-8
• PTI		-7
• APR		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.278
C. Baygorria		1.913
C. Palmar		4.874
C. Salto Grande		12.705
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.767
TOTAL Generación (MWh)		25.931
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

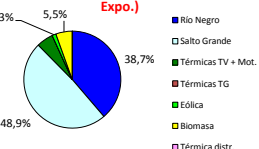
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.931
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.780
Diferencia (MWh)		-849
Ejecutada - Programada		-3.17%



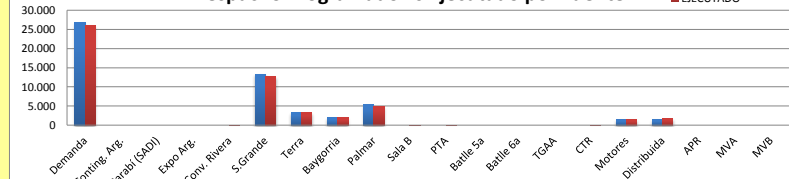
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

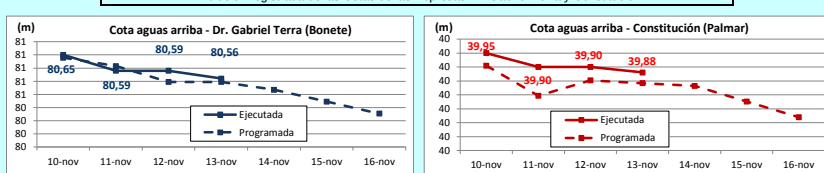


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

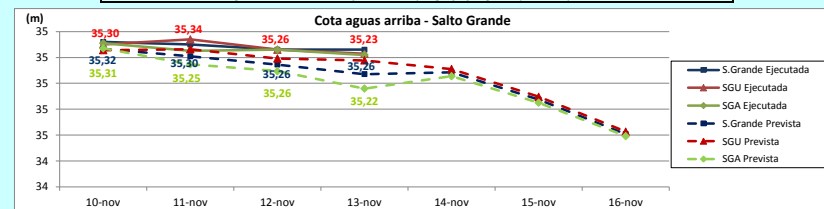


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,55	80,56
Baygorria	53,65	53,59
Palmar	39,84	39,88
SGU	35,18	35,23

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

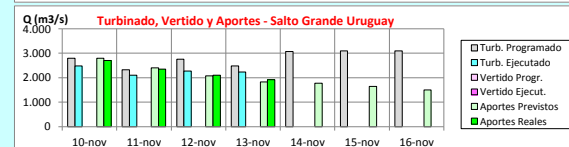


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	631	621
Baygorria	673	685
Palmar	808	747
SGU	2.480	2.231

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	276
Baygorria	0	626
Palmar	0	742
SGU	1.825	1.927



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,23
Cota Vista Arg	35,22
Cota real	35,26
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	1.583

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 3,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60 MW medios, de los cuales:
29,25 MW de UPM S.A.; 9,91 MW de Bioener S.A.; 9 MW de Fenilol S.A.; 7,08 MW de Galofer S.A.; 2,98 MW de Ponlar S.A.; 1,79 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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