



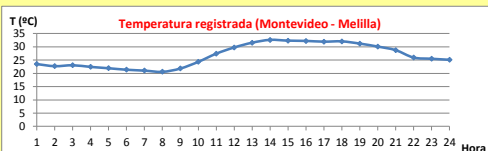
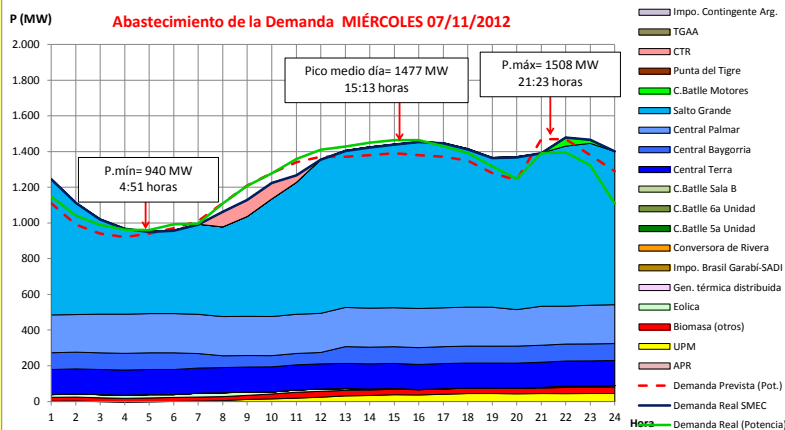
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

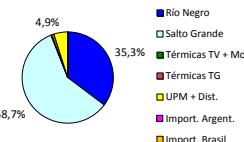
miércoles 7 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-nov
Central Battle		257
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		261
Central La Tablada		268
Central P. del Tigre		1.304
• PTI		1.009
• APR		295
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.377
C. Baygorria		2.098
C. Palmar		5.213
C. Salto Grande		17.812
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.491
TOTAL Generación (MWh)		31.817
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		2.271
• Hidráulica		0
• Térmica		2.271
Exportación a Brasil		0

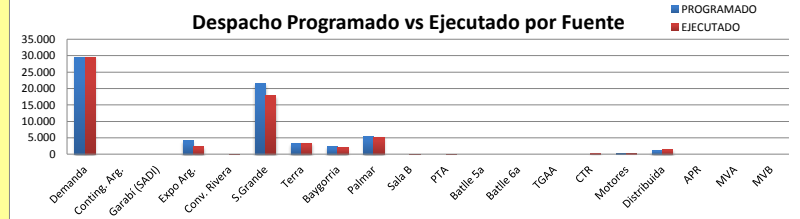
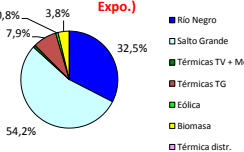
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.546
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.560
Diferencia (MWh)		-14
Ejecutada - Programada		-0,05%



Composición de la Demanda S.I.N.

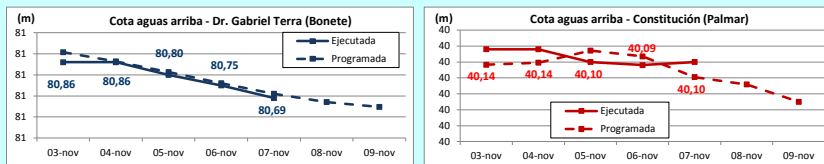


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



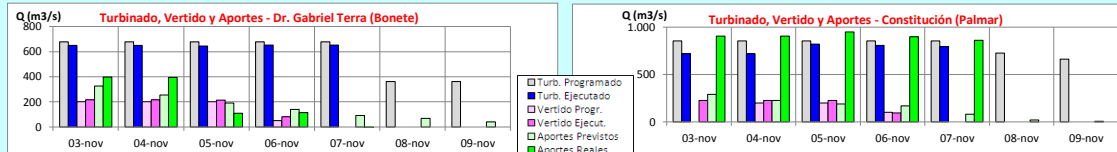
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

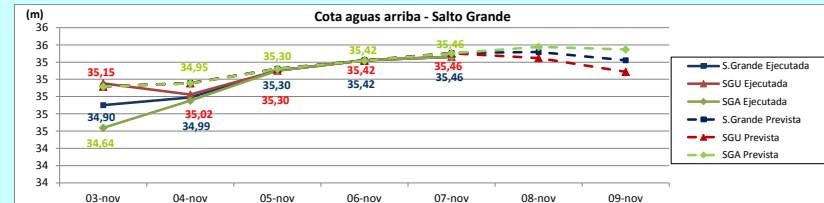


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,71	80,69
Baygorria	54,25	54,13
Palmar	40,05	40,10
SGU	35,50	35,46

Valores de Referencia (operación normal)	
Represa	Cota Min m
Terra	70,00
Baygorria	53,00
Palmar	36,00
Salto Grande	30,00

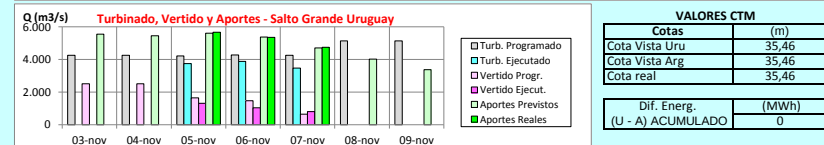


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	653
Baygorria	768	755
Palmar	855	795
SGU	4.250	3.467

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	92	-108
Baygorria	0	651
Palmar	81	861
SGU	4.700	4.750



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		35,46
Cota Vista Arg		35,46
Cota real		35,46
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	650	810

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 0,05 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,3 MW medios, de los cuales:
23,82 MW de UPM S.A.; 8,84 MW de Fenírol S.A.; 8,52 MW de Bioener S.A.; 6,01 MW de Galfer S.A.; 3,53 MW de Ponlar S.A.; 1,53 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.
Se exportó energía a Argentina por sustitución y por emergencia a razón de 94,6 MW medios.
La primera unidad de CTR generó por pruebas entre las 07:00 y las 13:00 horas, por lo que no marca precio.

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