

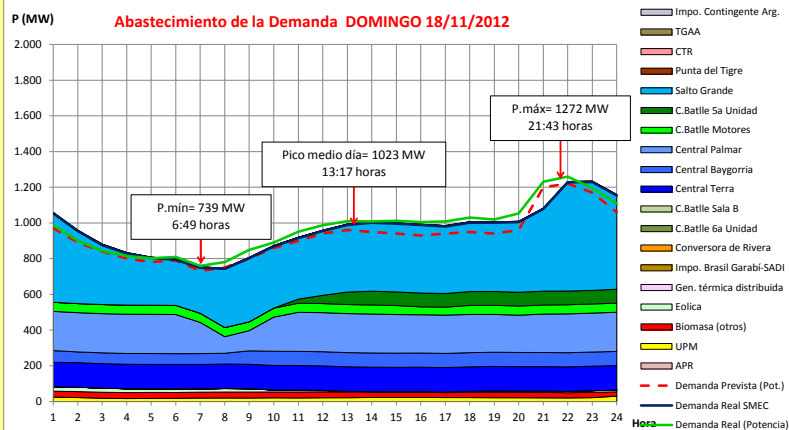


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

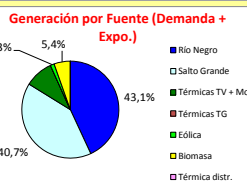
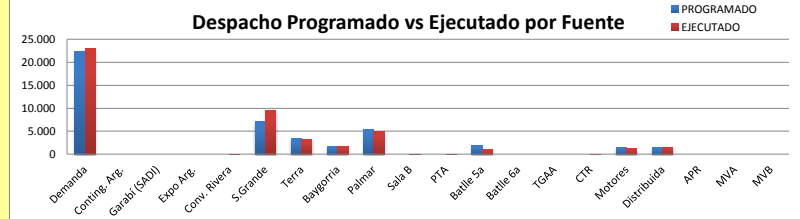
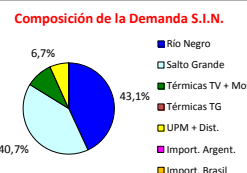
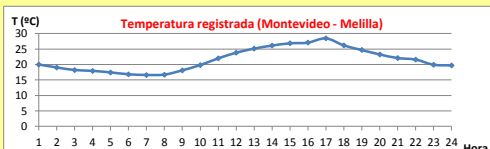
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 18 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-nov
Central Battle		2.189
• Sala B		-4
• 5a		987
• 6a		0
• Motores		1.206
Central La Tablada		-99
Central P. del Tigre		-13
• PTI		-13
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.292
C. Baygorria		1.754
C. Palmar		4.914
C. Salto Grande		9.413
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.553
TOTAL Generación (MWh)		22.997
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

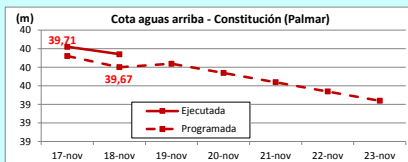
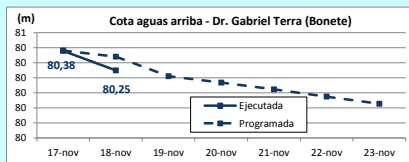


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.997
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		22.270
Diferencia (MWh)		727
Ejecutada - Programada		3,27%



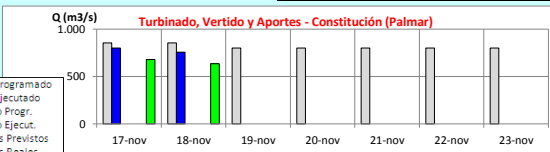
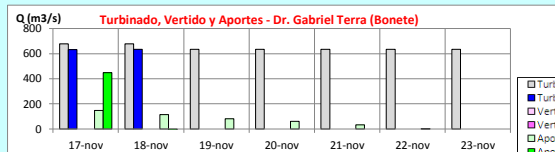
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

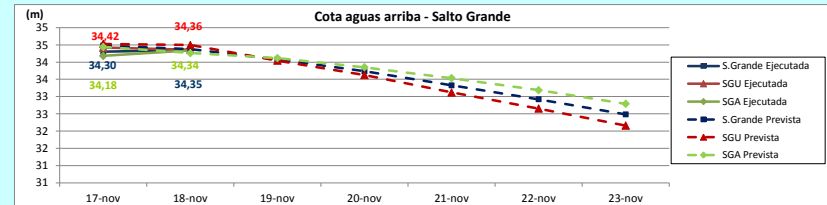


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,34	80,25
Baygorria	53,77	53,77
Palmar	39,60	39,67
SGU	34,49	34,36

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

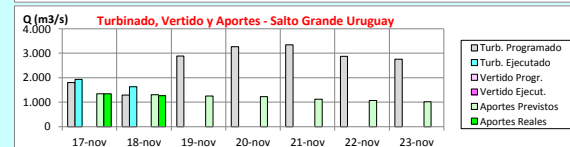


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	635
Baygorria	617	610
Palmar	855	757
SGU	1.296	1.634

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	115	-1.031
Baygorria	0	621
Palmar	0	636
SGU	1.300	1.266



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	34,34
Cota real	34,35
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
357	

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 3,27 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,7 MW medios, de los cuales:
20,86 MW de UPM S.A.; 10,47 MW de Bioener S.A.; 10,08 MW de Galofer S.A.; 8,85 MW de Feniról S.A.; 2,43 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

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