

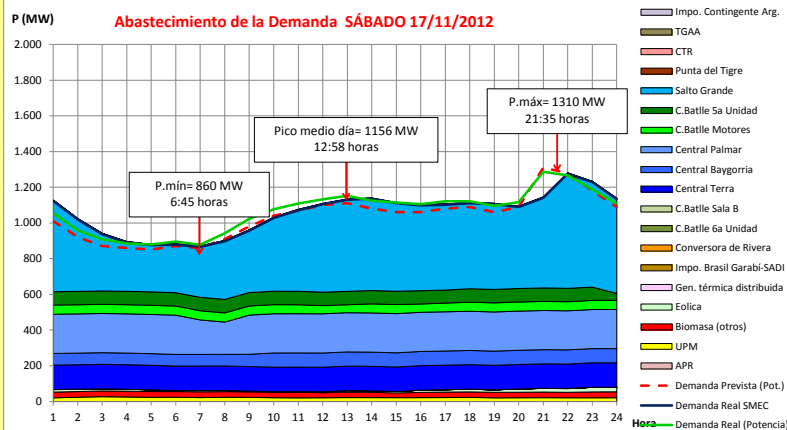


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

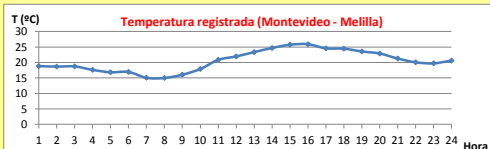
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 17 de noviembre de 2012

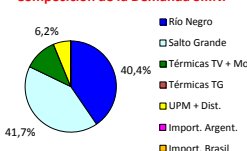
Generación Térmica (MWh)		17-nov
Central Battle		2.965
• Sala B		-4
• 5a		1.765
• 6a		0
• Motores		1.204
Central La Tablada		-95
Central P. del Tigre		-8
• PTI		-8
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.295
C. Baygorria		1.783
C. Palmar		5.201
C. Salto Grande		10.601
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		-2
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.570
TOTAL Generación (MWh)		25.308
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



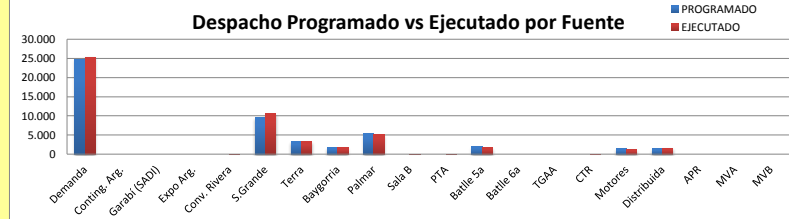
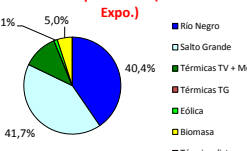
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.308
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		24.830
Diferencia (MWh)		478
Ejecutada - Programada		1,93%



Composición de la Demanda S.I.N.

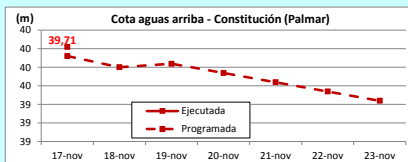
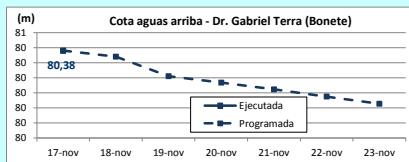


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



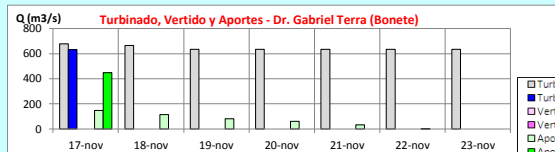
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

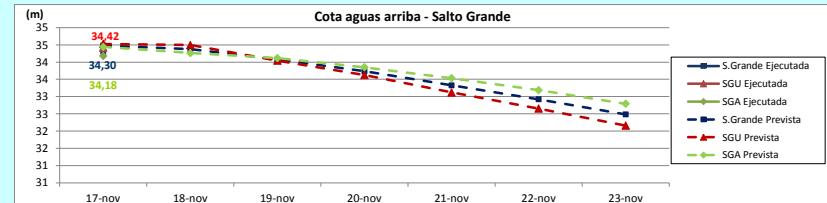


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,38	80,38
Baygorria	53,74	53,77
Palmar	39,66	39,71
SGU	34,53	34,42

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

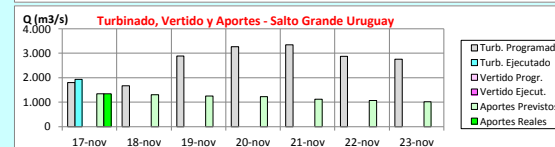


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	632
Baygorria	617	624
Palmar	855	800
SGU	1.798	1.931

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	148	448
Baygorria	0	647
Palmar	0	679
SGU	1.350	1.342



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,42
Cota Vista Arg	34,18
Cota real	34,30
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	5.291

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 1,93 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,7 MW medios, de los cuales:
22,09 MW de UPM S.A.; 10,48 MW de Galfer S.A.; 10,22 MW de Bioener S.A.; 9 MW de Fenilol S.A.; 1,88 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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