

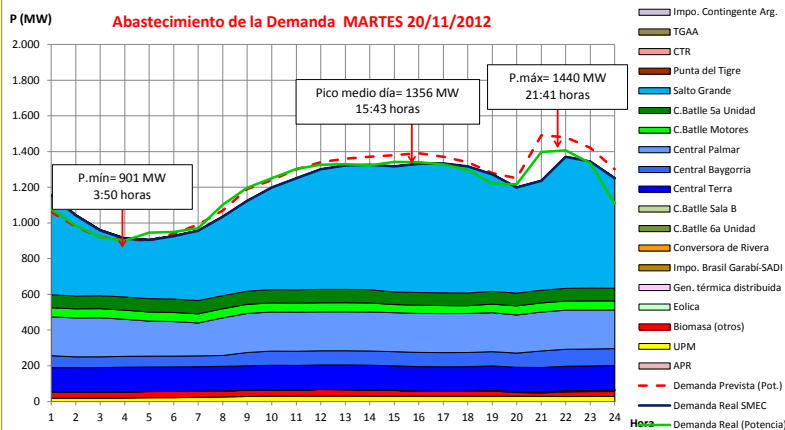


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

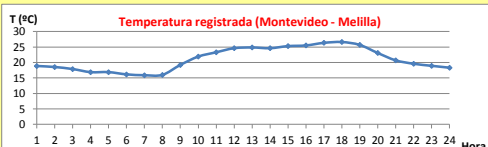
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 20 de noviembre de 2012

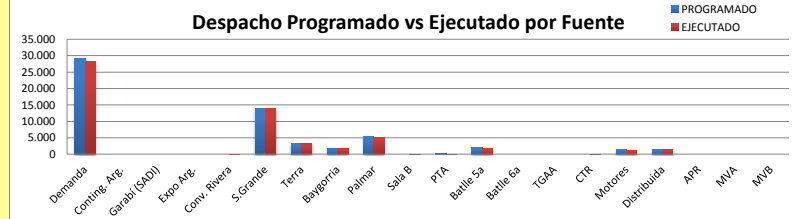
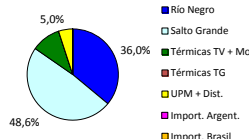
Generación Térmica (MWh)		20-nov
Central Battle		2.940
• Sala B		-4
• 5a		1.749
• 6a		0
• Motores		1.195
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		-11
• PTI		-11
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.297
C. Baygorria		1.816
C. Palmar		5.135
C. Salto Grande		13.826
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.429
TOTAL Generación (MWh)		28.379
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



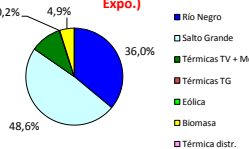
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.379
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.270
Diferencia (MWh)		-891
Ejecutada - Programada		-3,05%



Composición de la Demanda S.I.N.

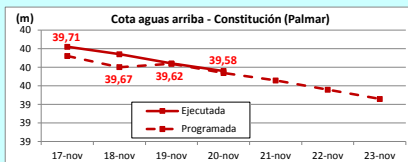
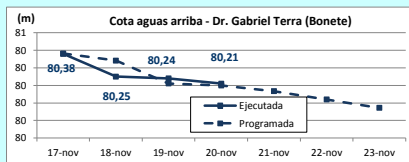


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



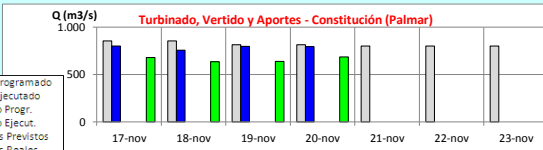
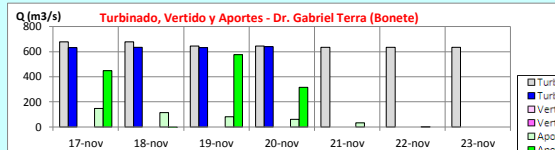
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

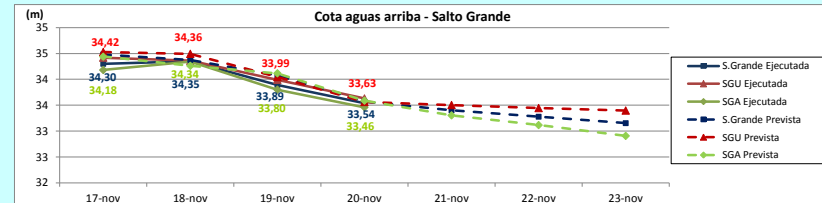


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,20	80,21
Baygorria	53,82	53,79
Palmar	39,57	39,58
SGU	33,56	33,63

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

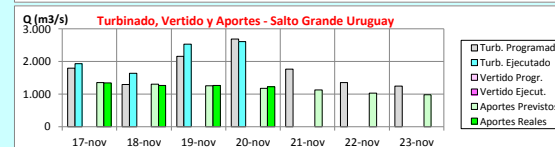


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	640
Baygorria	628	633
Palmar	814	795
SGU	2.686	2.612

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	61	316
Baygorria	0	632
Palmar	0	685
SGU	1.175	1.226



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,63
Cota Vista Arg	33,46
Cota real	33,54
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	3.420

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 3,05 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,4 MW medios, de los cuales:
26,26 MW de UPM S.A.; 9,25 MW de Galofer S.A.; 8,87 MW de Feniról S.A.; 8,19 MW de Bioener S.A.; 3,66 MW de Ponlar S.A.; 1,79 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,35 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
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