



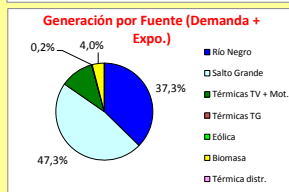
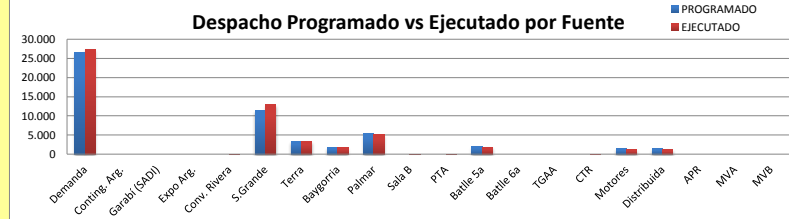
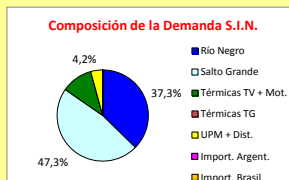
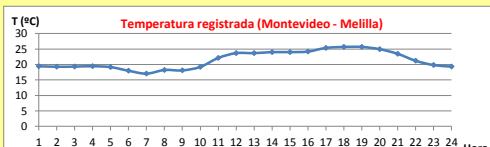
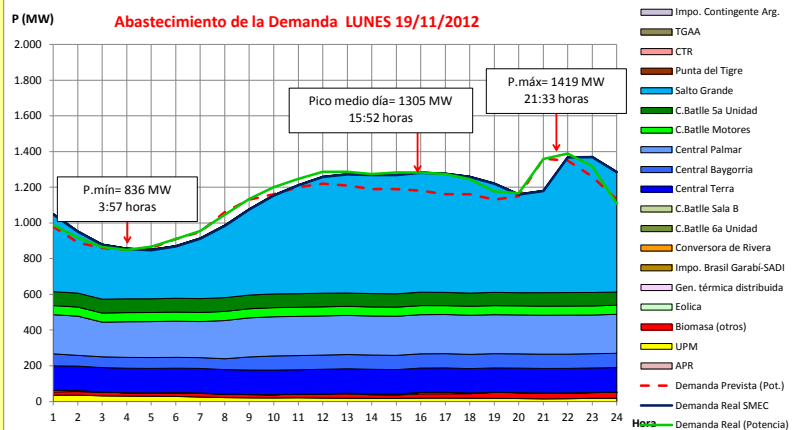
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 19 de noviembre de 2012

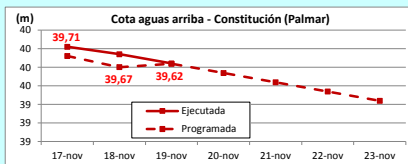
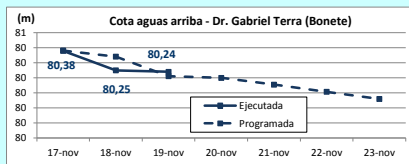
Generación Térmica (MWh)		19-nov
Central Battle		3.038
• Sala B		-4
• 5a		1.822
• 6a		0
• Motores		1.220
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		-13
• PTI		-13
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.290
C. Baygorria		1.761
C. Palmar		5.153
C. Salto Grande		12.935
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.161
TOTAL Generación (MWh)		27.240
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.240
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.540
Diferencia (MWh)		700
Ejecutada - Programada		2,64%



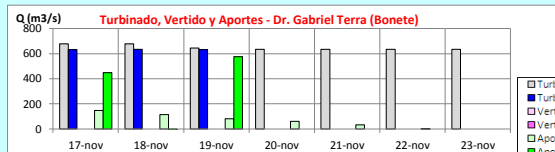
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

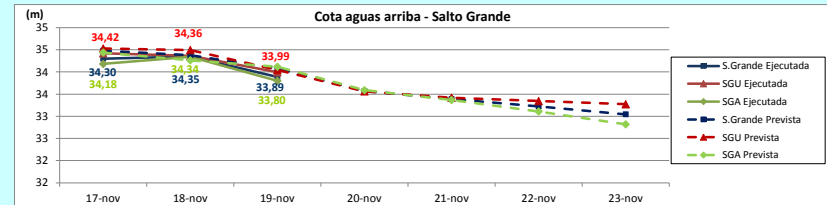


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,21	80,24
Baygorria	53,79	53,80
Palmar	39,62	39,62
SGU	34,04	33,99

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

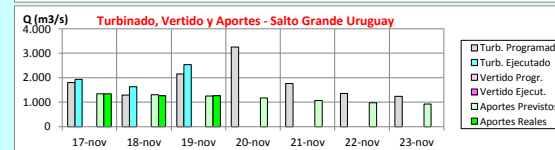


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	633
Baygorria	614	615
Palmar	814	795
SGU	2.153	2.533

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	82	575
Baygorria	0	660
Palmar	0	639
SGU	1.250	1.268



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,99
Cota Vista Arg	33,80
Cota real	33,89
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

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 2,64 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,7 MW medios, de los cuales:
21,91 MW de UPM S.A.; 9,53 MW de Bioener S.A.; 8,88 MW de Fenilof S.A.; 3,17 MW de Galofer S.A.; 1,81 MW de Ponlar S.A.; 1,36 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