



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 11 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		11-nov
Central Battle		2.950
• Sala B		-4
• 5a		1.755
• 6a		0
• Motores		1.200
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		-10
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.067
C. Baygorria		1.711
C. Palmar		3.171
C. Salto Grande		12.540
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.026
• Rivera		1.026
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		798
TOTAL Generación (MWh)		25.254
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

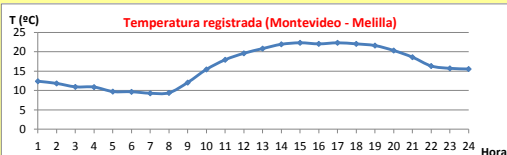
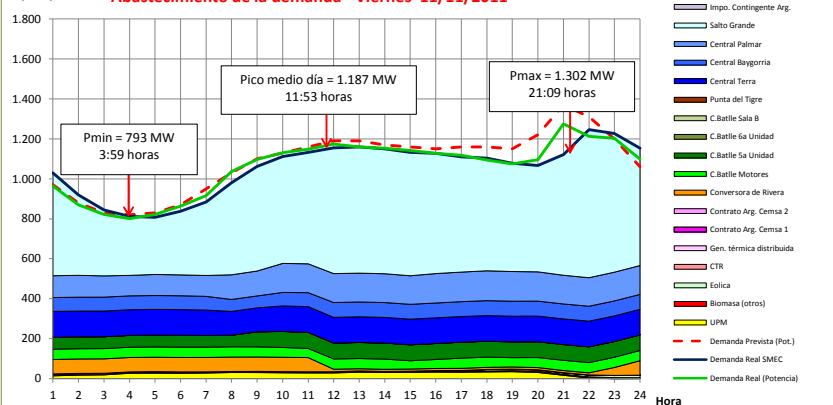
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

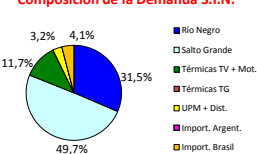
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

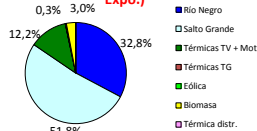
Abastecimiento de la demanda - Viernes 11/11/2011



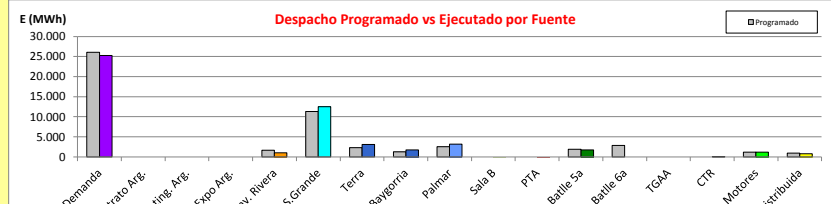
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

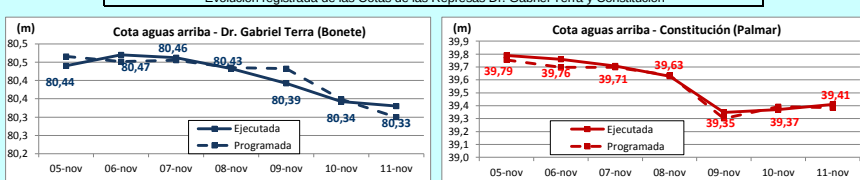


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

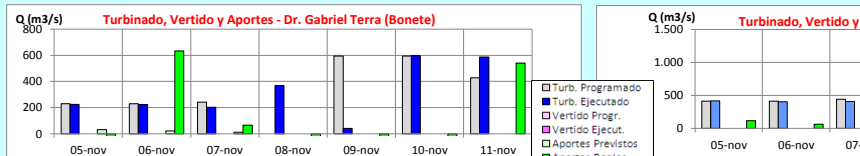
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



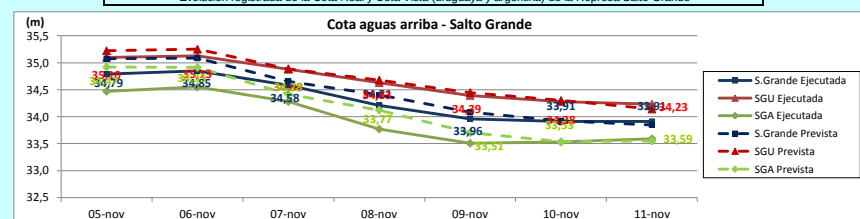
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		80,30	80,33
Baygorria		53,72	53,69
Palmar		39,39	39,41
SGU		34,14	34,23

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

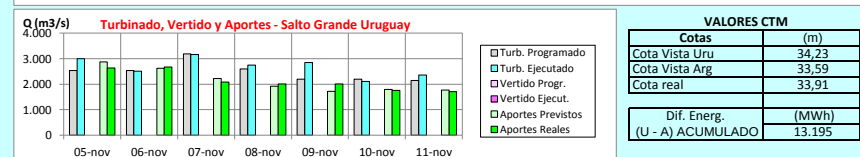


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		427	586
Baygorria		222	580
Palmar		389	488
SGU		2.141	2.357

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	540
Baygorria		0	602
Palmar		0	643
SGU		1.775	1.707



VALORES CTM

Cotas	
Cota Vista Uru	
Cota Vista Arg	
Cota real	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	

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 3.09% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31 MW medios, de los cuales: 2,1 MW de Alur; 4,5 MW de Liderat; 24,4 MW de UPM.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 1,026 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
La CBO 6 no estuvo disponible por posibles pinchaduras en la caldera.

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