



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 31 de diciembre de 2011

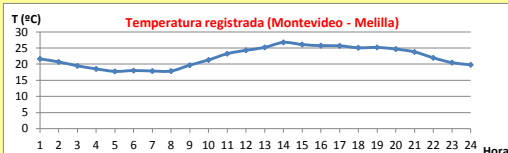
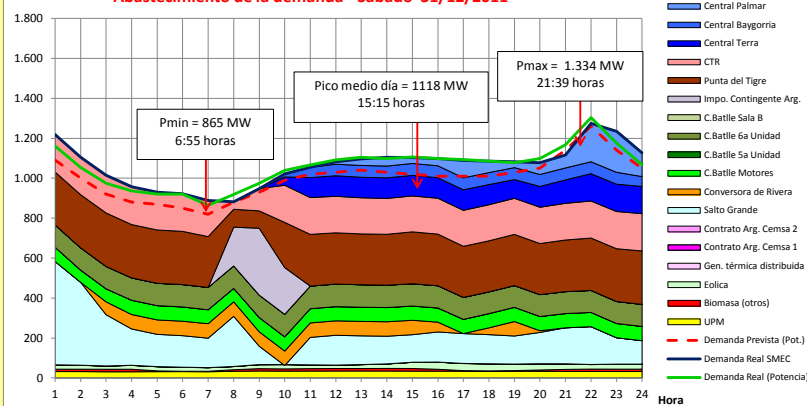
Generación Térmica (MWh)		31-dic
Central Battle		4.359
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.675
• Motores		1.688
Central La Tablada		4.200
Central P. del Tigre		5.877
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.585
C. Baygorria		828
C. Palmar		965
C. Salto Grande		4.246
Importación (MWh)		Por País
Argentina		763
• Contrato		0
• Contingente		763
Brasil		1.097
• SADI		1.097
• Rívera		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.593
TOTAL Generación (MWh)		25.513
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.513
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

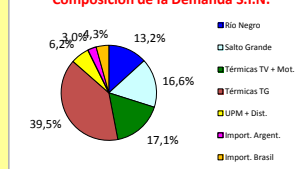
Demanda Programada (MWh) 24.070

Diferencia (MWh) 1.443
Ejecutada - Programada 6,00%

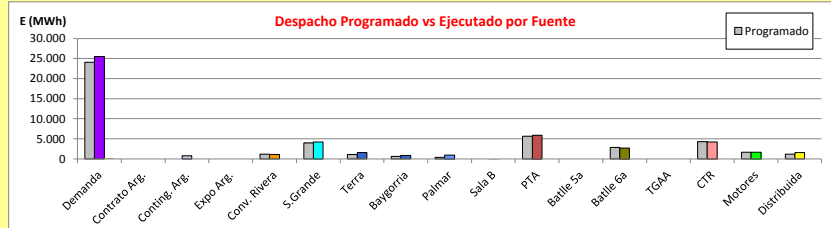
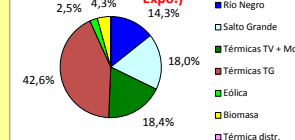
Abastecimiento de la demanda - Sábado 31/12/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

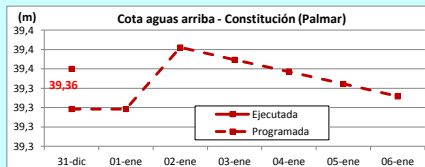
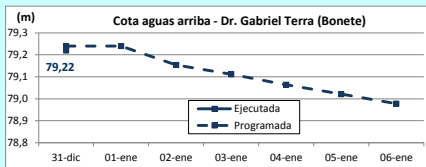


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

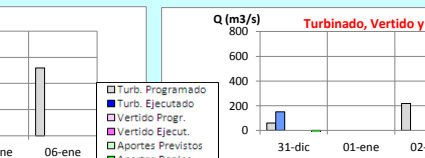
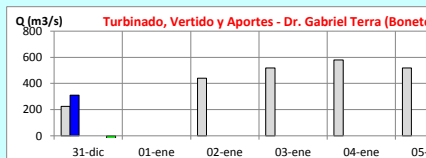
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



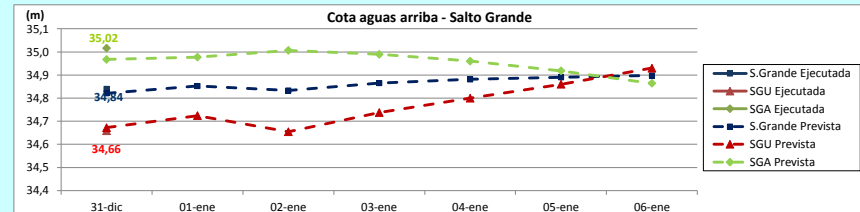
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,24	79,22
Baygorria		53,60	53,53
Palmar		39,32	39,36
SGU		34,67	34,66

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

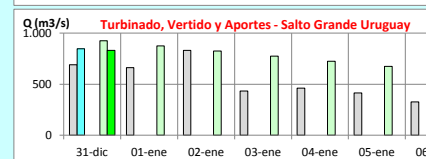


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		223	310
Baygorria		221	271
Palmar		61	150
SGU		691	847

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	-60
Baygorria		0	-107
Palmar		0	-18
SGU		925	831



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,66
Cota Vista Arg	35,02
Cota real	34,84
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	NO DISP.

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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.

La demanda resultó 6% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 24,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,4 MW medios, de los cuales: 33 MW de UPM; 7,1 MW de Bioener; 2,3 MW Weyerhaeuser Productos S.A..
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1097 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 763 MWh de Argentina por contingente.

OBSERVACIONES

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