



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

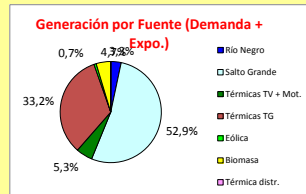
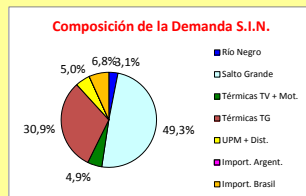
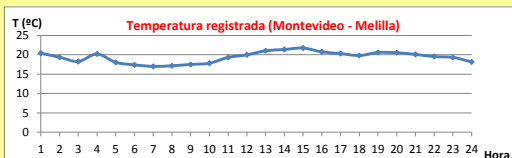
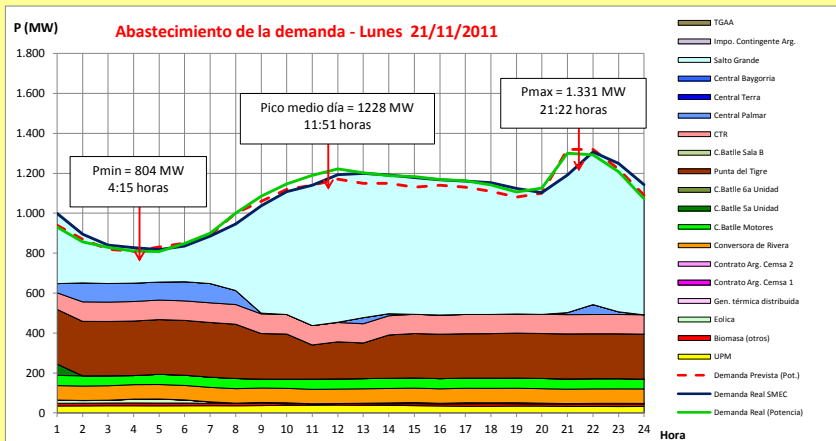
lunes 21 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		21-nov
Central Battle		1.260
• Sala B		-4
• 5a		57
• 6a		0
• Motores		1.206
Central La Tablada		2.312
Central P. del Tigre		5.637
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		803
C. Salto Grande		12.664
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Río Negro		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.288
TOTAL Generación (MWh)		25.695
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.695
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

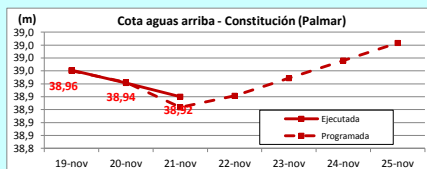
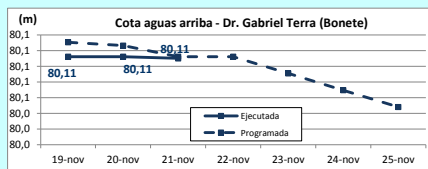
Demanda Programada (MWh) 25.440

Diferencia (MWh) 255
Ejecutada - Programada 1.00%



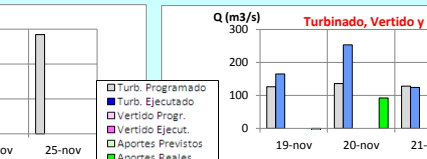
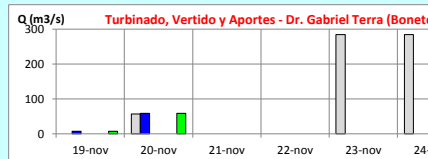
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

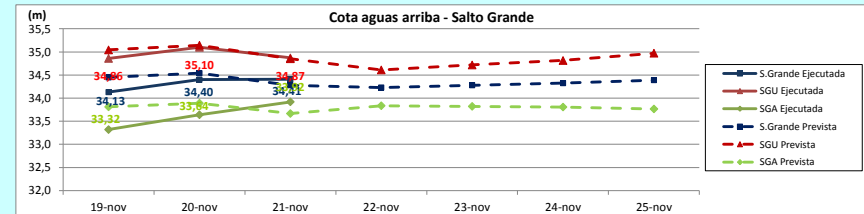


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		80,11	80,11
Baygorria		53,69	53,73
Palmar		38,30	38,92
SGU		34,85	34,87

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

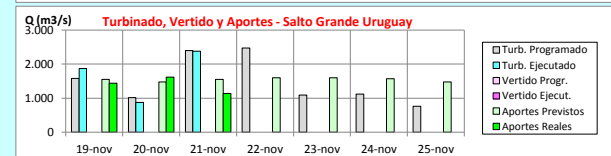


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		128	124
SGU		2.404	2.384

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	59
Palmar		0	58
SGU		1.550	1.139



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,87
Cota Vista Arg	33,92
Cota real	34,41
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	20.788

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.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,2 MW medios, de los cuales: 1,2 MW de Alur; 35,4 MW de UPM; 4,3 MW de Liderdat; 7,2 MW de Bioener
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1737 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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