



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 13 de noviembre de 2011

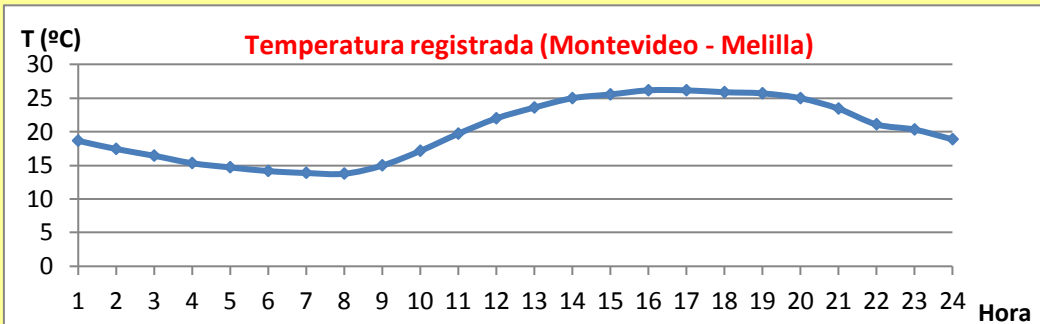
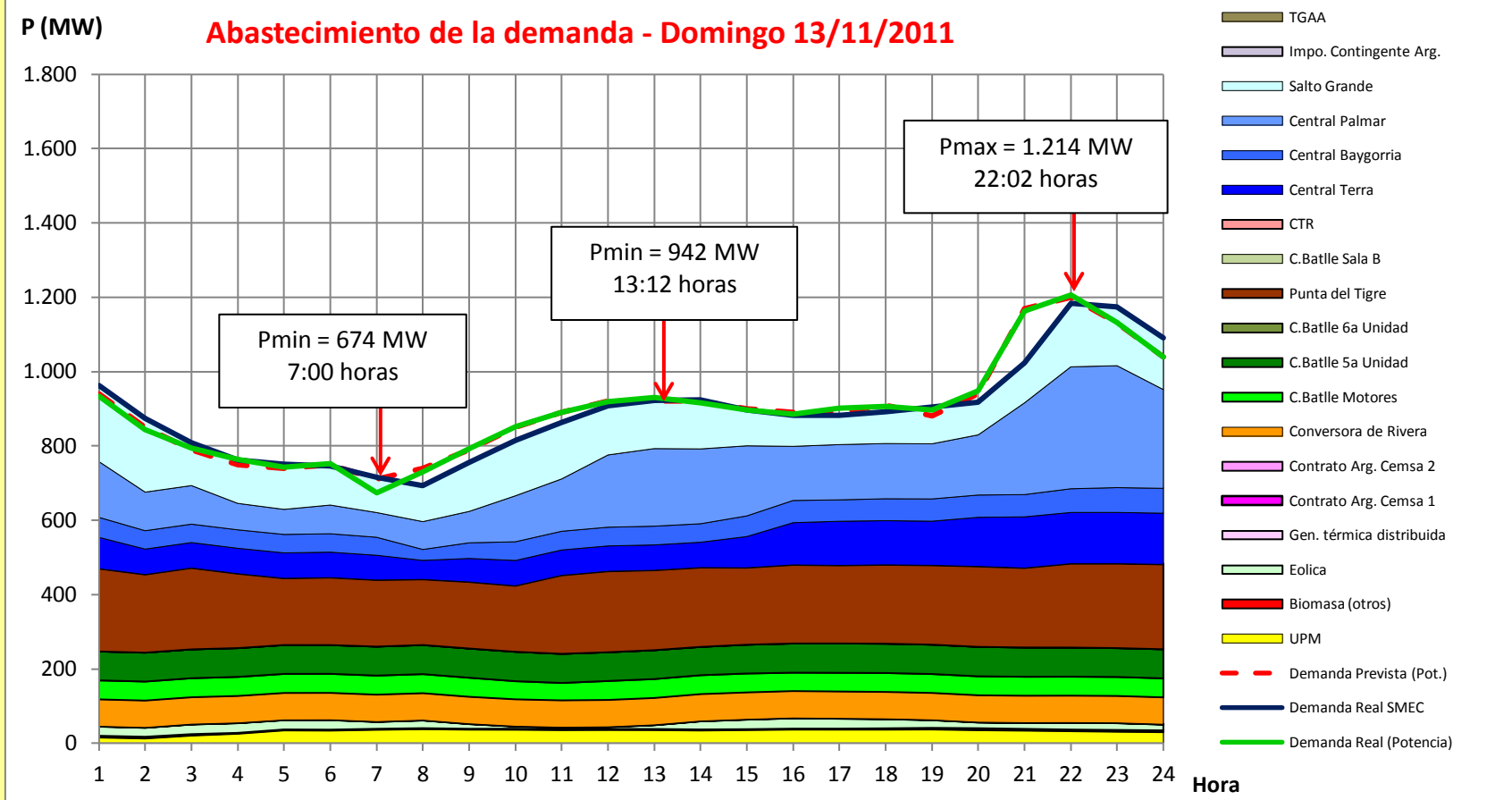
Generación Térmica (MWh)		13-nov
Central Battle		3.088
• Sala B		-4
• 5a		1.874
• 6a		0
• Motores		1.218
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		5.001
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.186
C. Baygorria		1.281
C. Palmar		3.778
C. Salto Grande		2.986
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.339
TOTAL Generación (MWh)		21.349

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

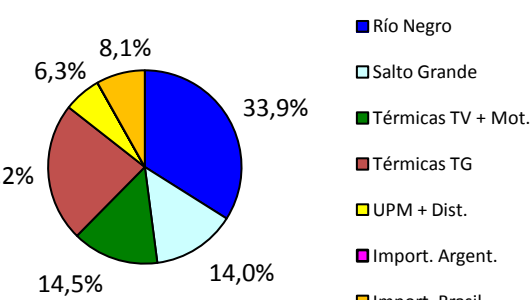
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.349
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 21.510

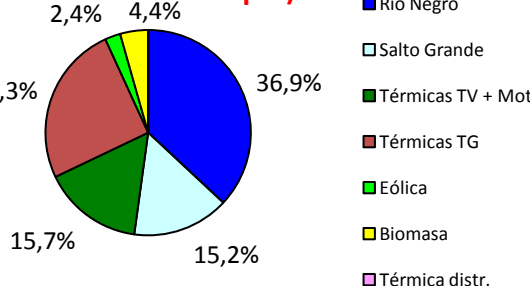
Diferencia (MWh)	-161
Ejecutada - Programada	-0,75%



Composición de la Demanda S.I.N.

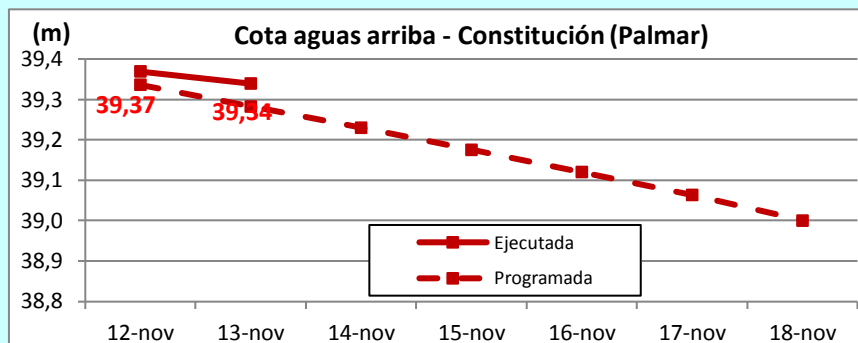
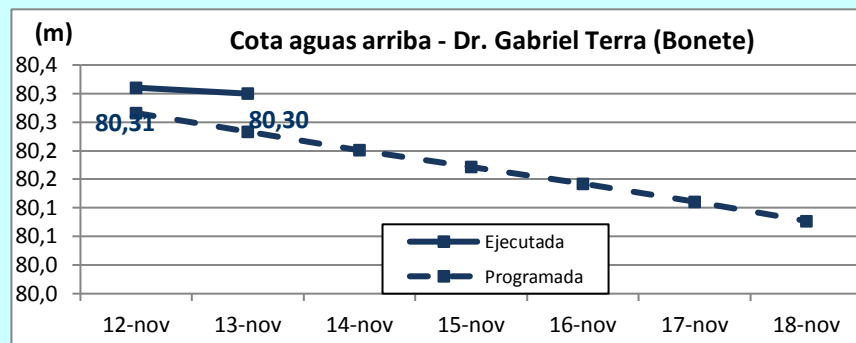


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



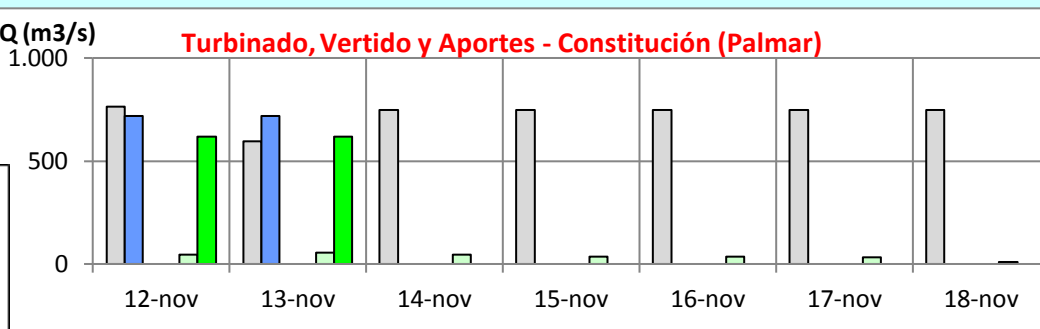
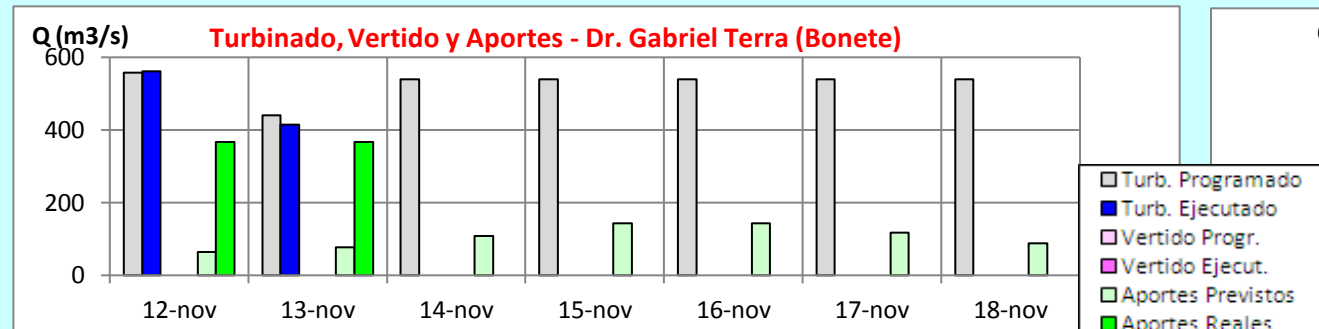
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

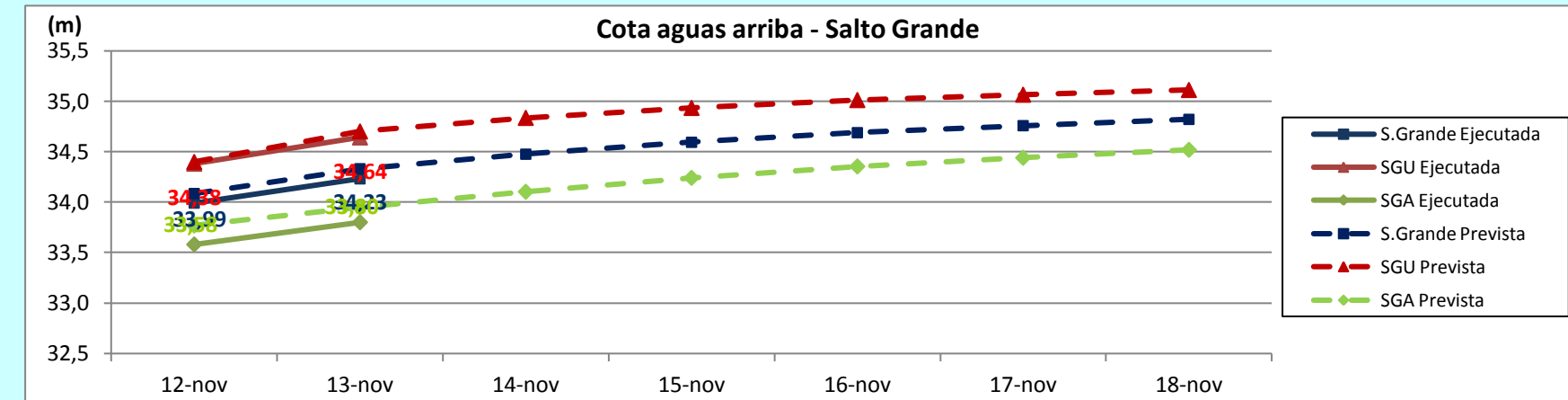


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	80,23	80,30
Baygorria	53,76	53,63
Palmar	39,28	39,34
SGU	34,70	34,64

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

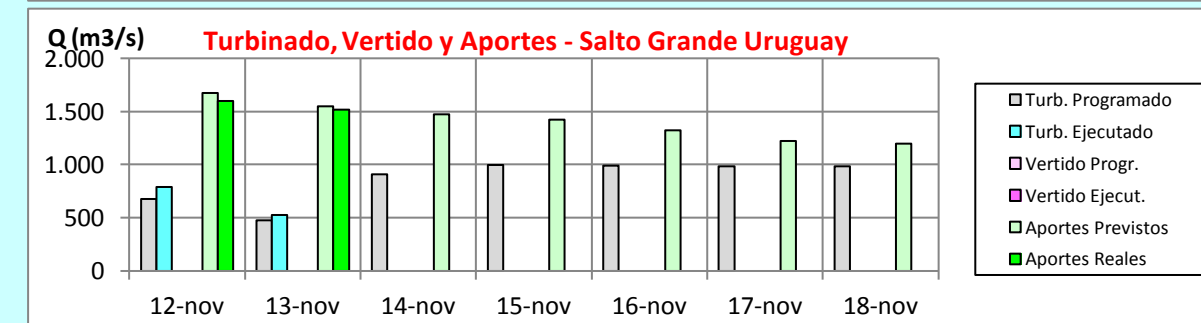


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	440	414
Terra	446	433
Baygorria	597	718
Palmar	477	525

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	77	368
Terra	0	409
Baygorria	54	619
Palmar	1.550	1.518



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,64
Cota Vista Arg	33,80
Cota real	34,23
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
17.896	

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 0.75% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 37,2 MW medios, de los cuales: 0,3 MW de Alur; 32,4 MW de UPM; 4,5 MW de Liderdat;
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1.737 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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