



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 20 de noviembre de 2011

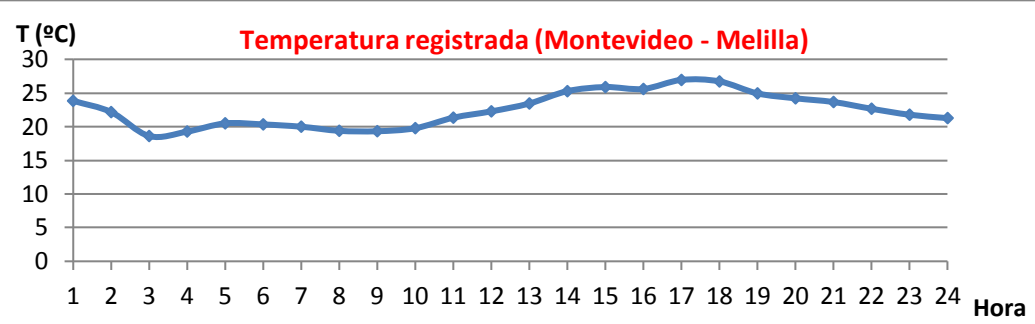
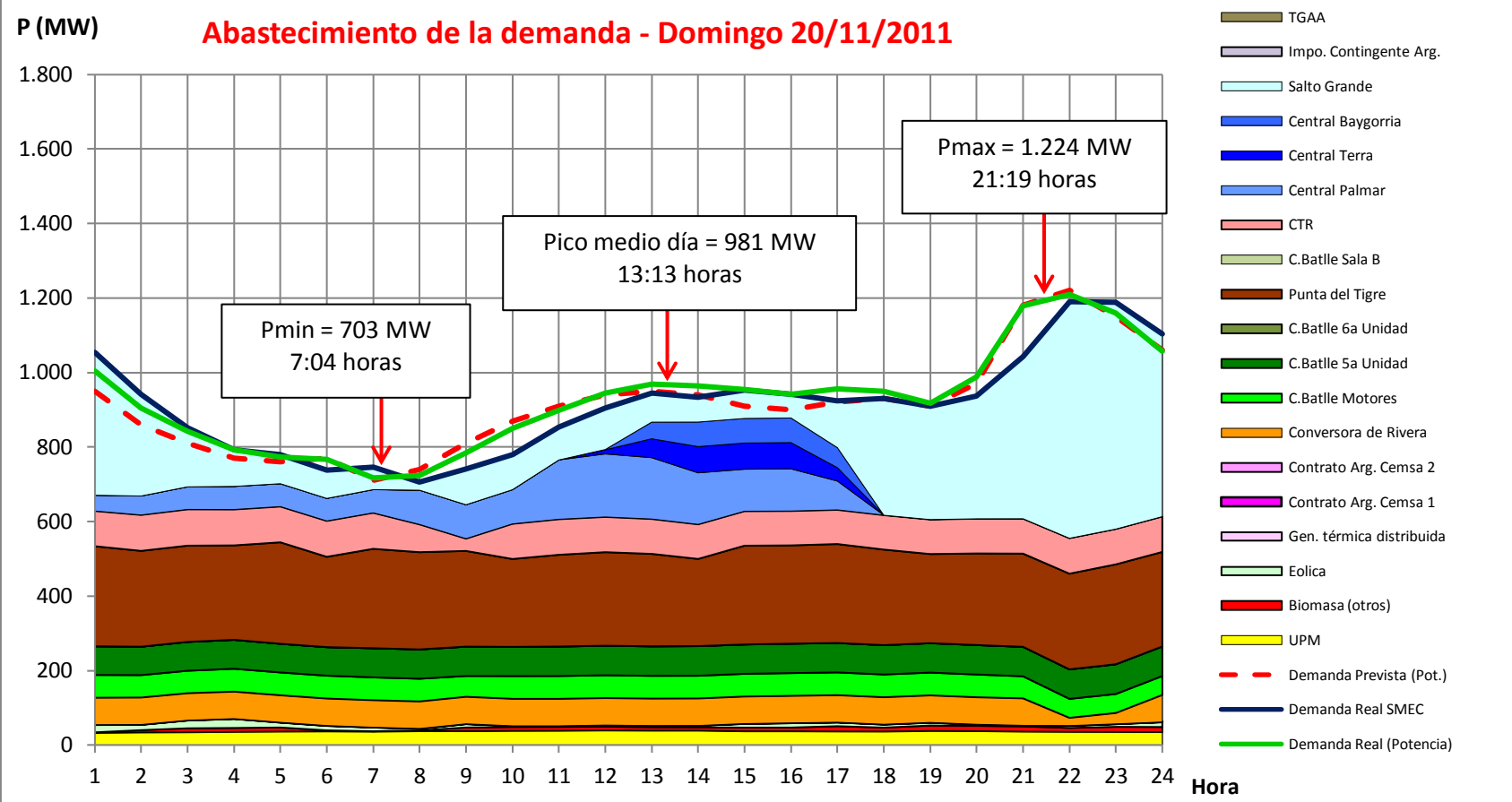
Generación Térmica (MWh)		20-nov
Central Battle		3.308
• Sala B		-4
• 5a		1.884
• 6a		0
• Motores		1.428
Central La Tablada		2.186
Central P. del Tigre		6.119
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		309
C. Baygorria		292
C. Palmar		1.611
C. Salto Grande		5.066
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.644
• Rivera		1.644
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.353
TOTAL Generación (MWh)		21.888

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

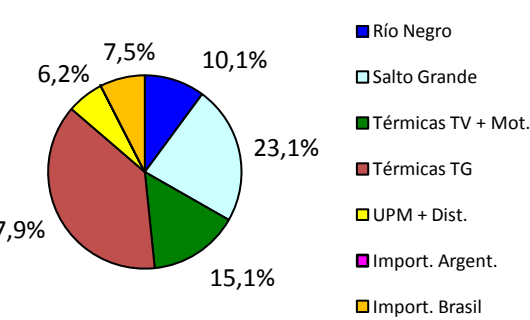
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.888
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 21.940

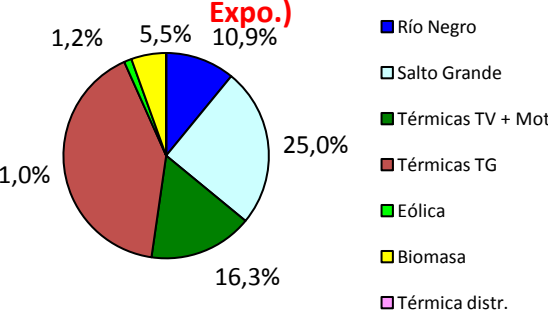
Diferencia (MWh)	-52
Ejecutada - Programada	-0,24%



Composición de la Demanda S.I.N.

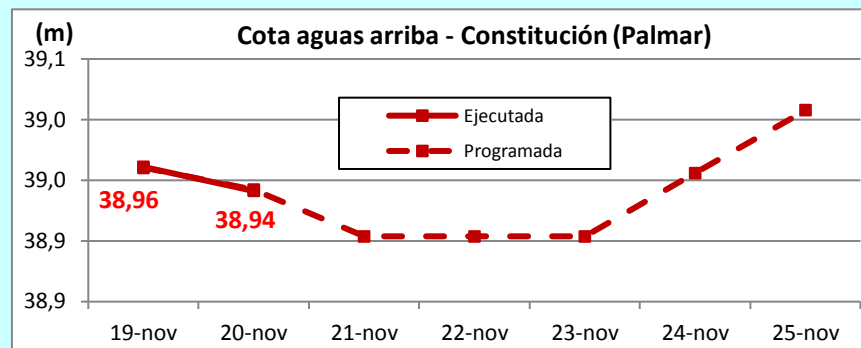
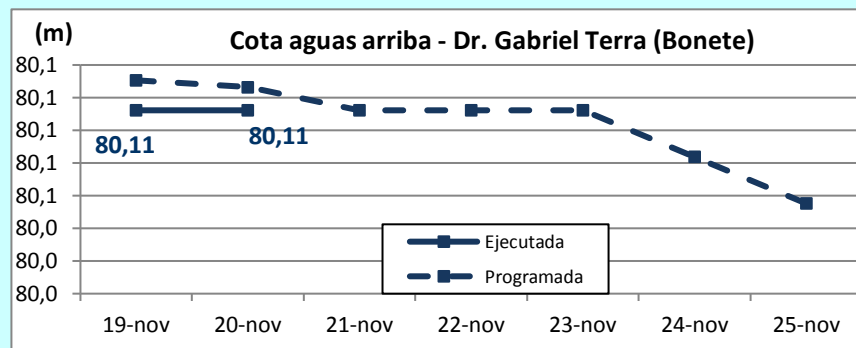


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

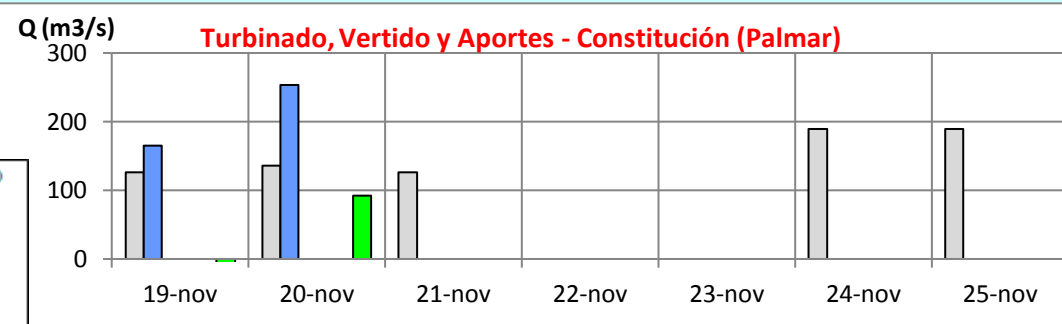
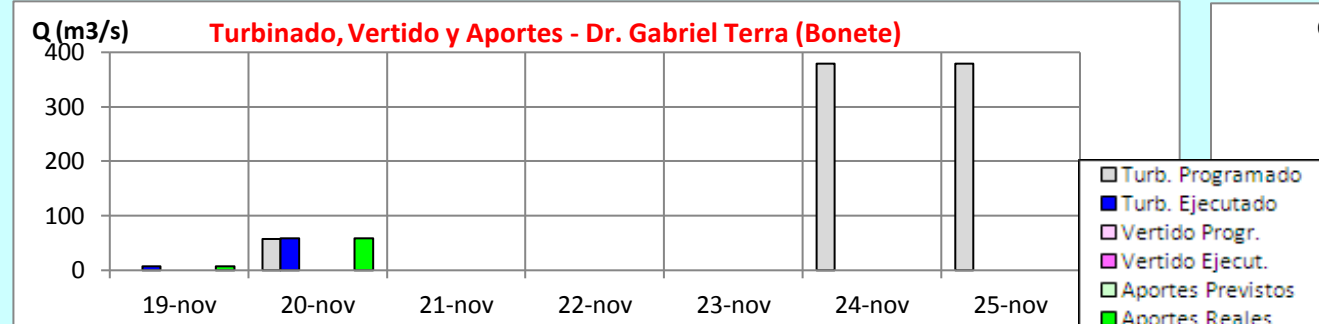
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



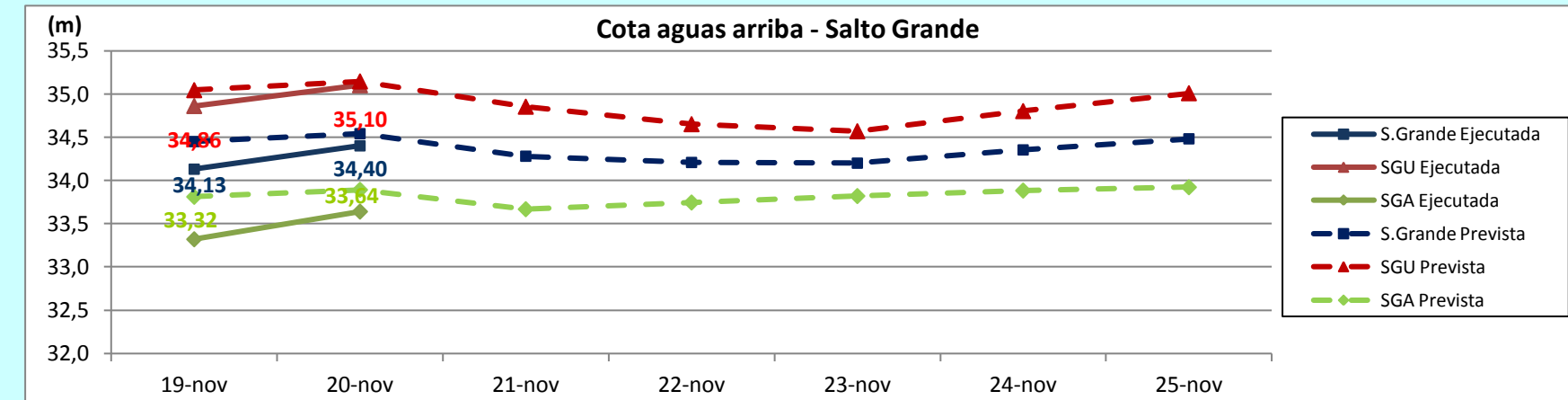
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,13	80,11
Baygorria	53,72	53,74
Palmar	38,96	38,96
SGU	35,04	34,86

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

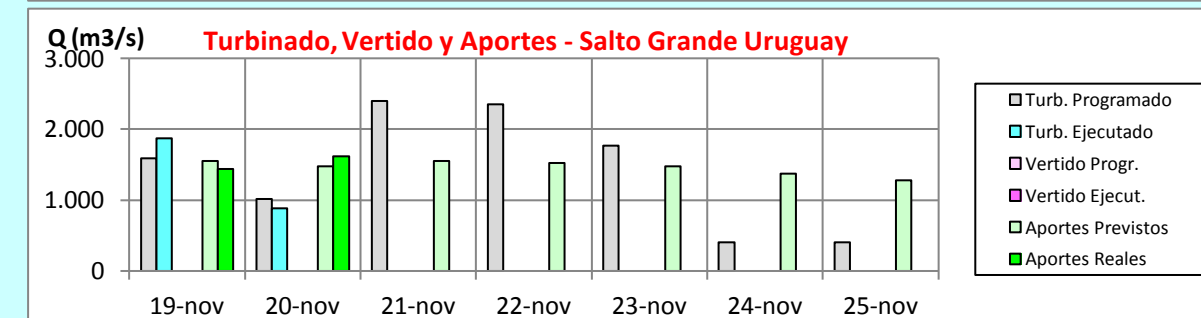


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	0	7
Baygorria	0	4
Palmar	127	165
SGU	1.585	1.872

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	7
Baygorria	0	9
Palmar	0	-6
SGU	1.550	1.436



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,86
Cota Vista Arg	33,32
Cota real	34,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 31.867

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 0.24% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,0 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Alur; 36,7 MW de UPM; 1,4 MW de Liderdat; 7,3 MW de Bioener
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1644 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