



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 7 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		07-nov
Central Battle		1.211
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.215
Central La Tablada		293
Central P. del Tigre		-10
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.092
C. Baygorria		631
C. Palmar		2.654
C. Salto Grande		16.622
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		850
TOTAL Generación (MWh)		25.082

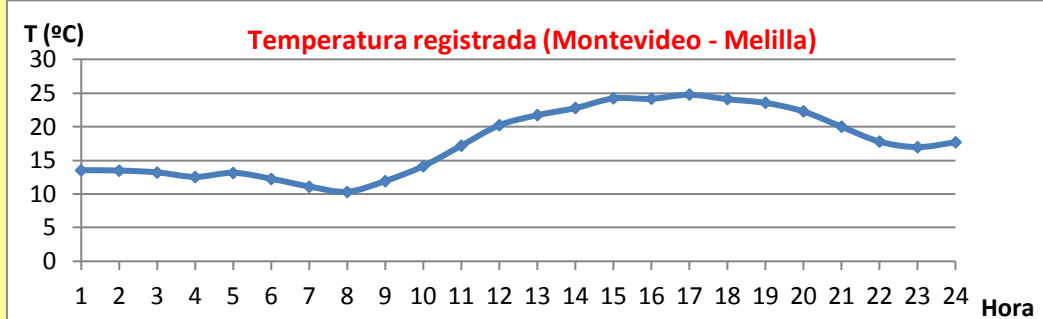
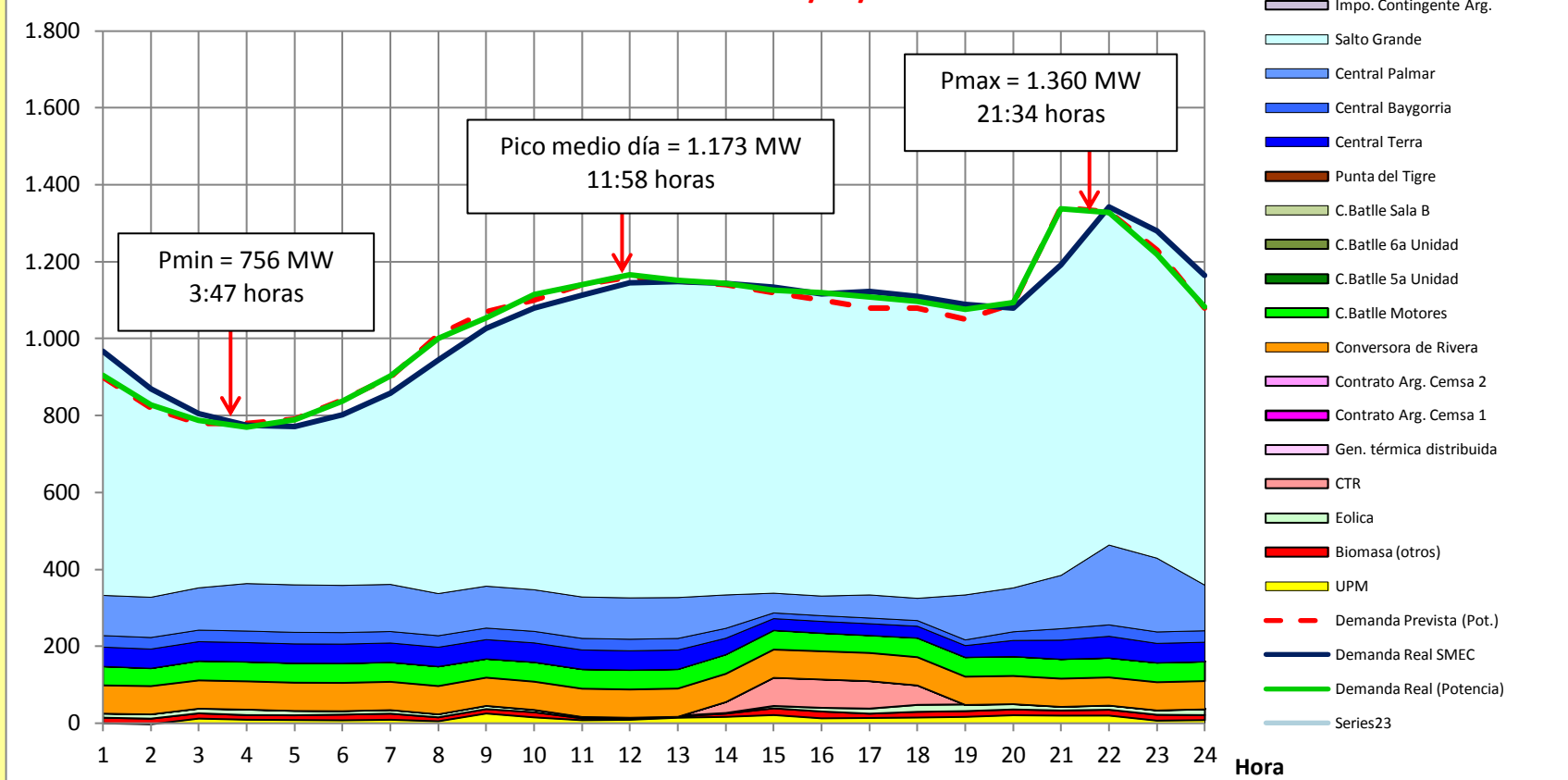
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.082
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

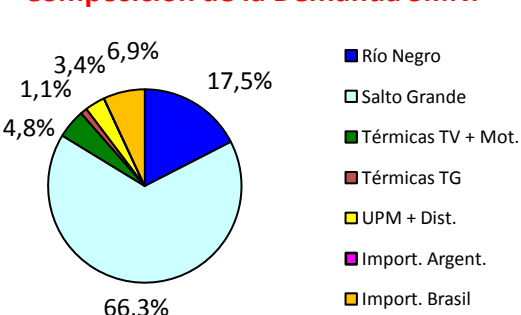
Demanda Programada (MWh)	25.080
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	2
Ejecutada - Programada	0,01%

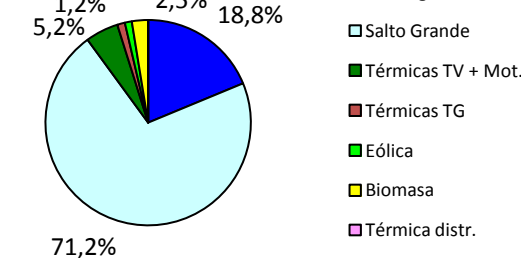
Abastecimiento de la demanda - Lunes 07/11/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

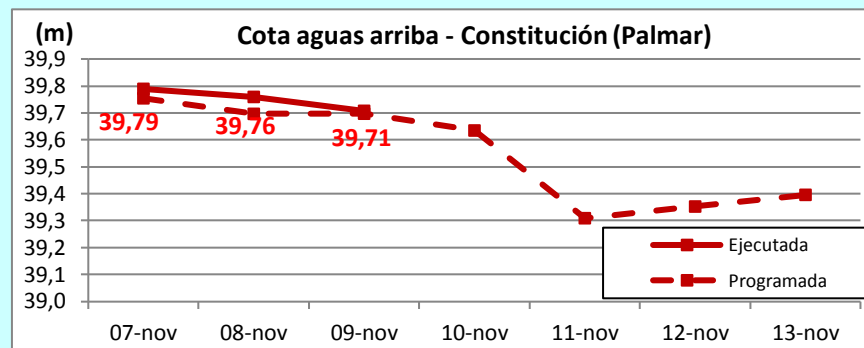
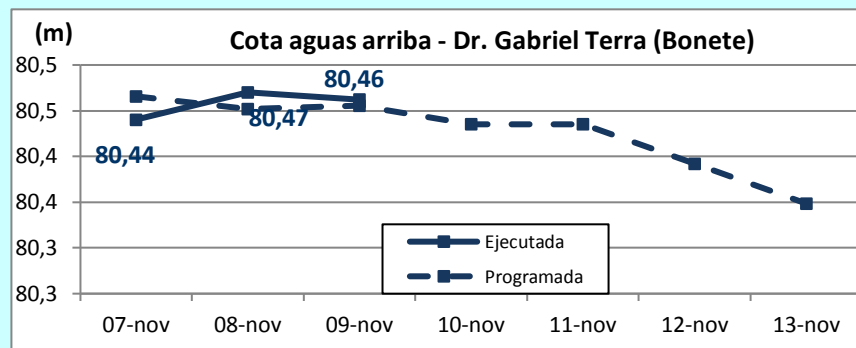


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

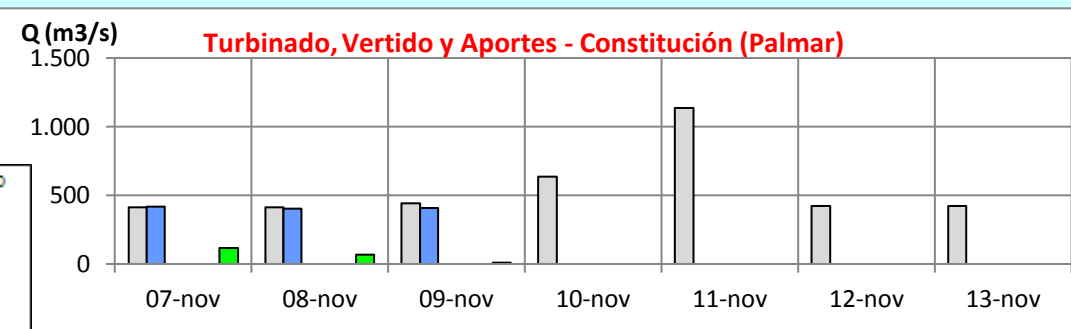
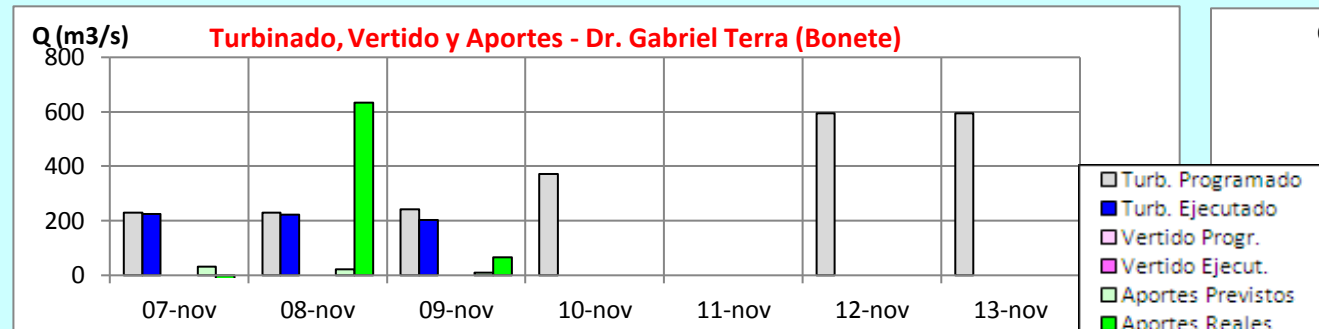
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



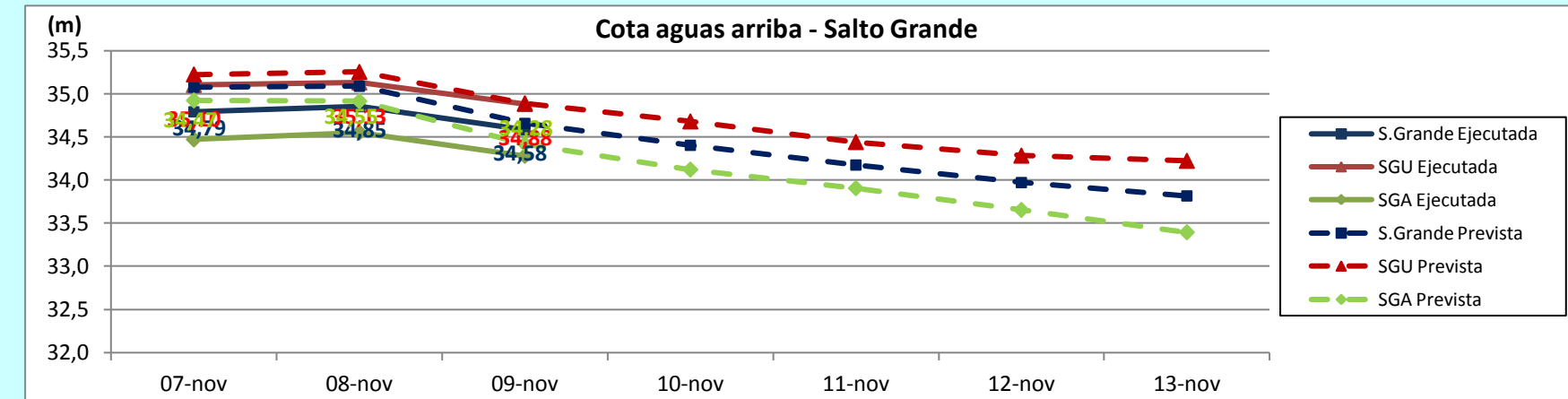
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,46	80,46
Baygorria	53,91	53,79
Palmar	39,70	39,71
SGU	34,89	34,88

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

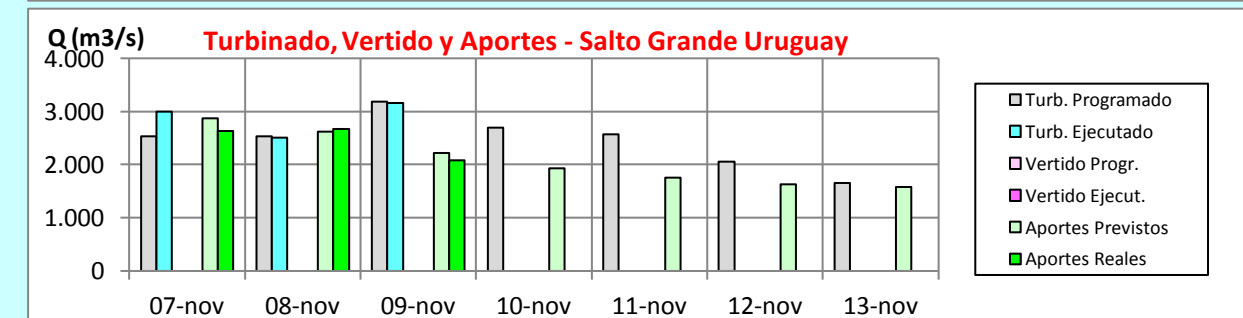


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	242	202
Baygorria	222	223
Palmar	442	409
SGU	3.187	3.158

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	10	65
Baygorria	0	-101
Palmar	0	9
SGU	2.225	2.078



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,88
Cota Vista Arg	34,28
Cota real	34,58
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	13.452

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 0.01% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 25,6 MW medios, de los cuales: 1,9 MW de Alur; 7,1 MW de Galofer; 2,3 MW de Bioener; 12,4 MW de UPM
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1739 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
CTR generó forzado por pruebas

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