



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 2 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		02-nov
Central Battle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		16
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.978
C. Baygorria		1.485
C. Palmar		4.363
C. Salto Grande		14.028
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		295
TOTAL Generación (MWh)		23.146

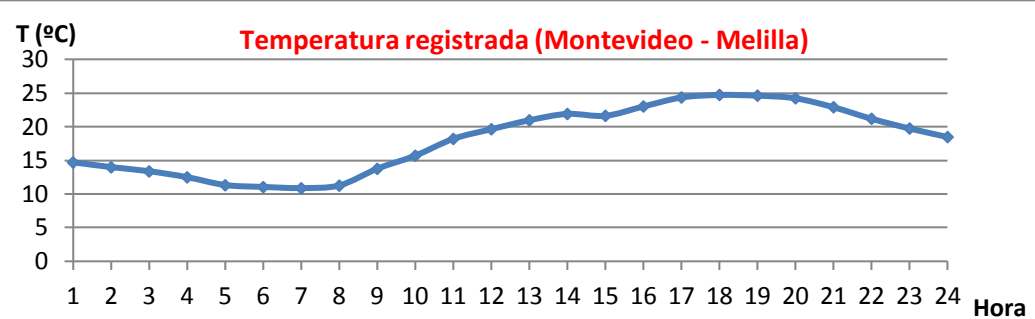
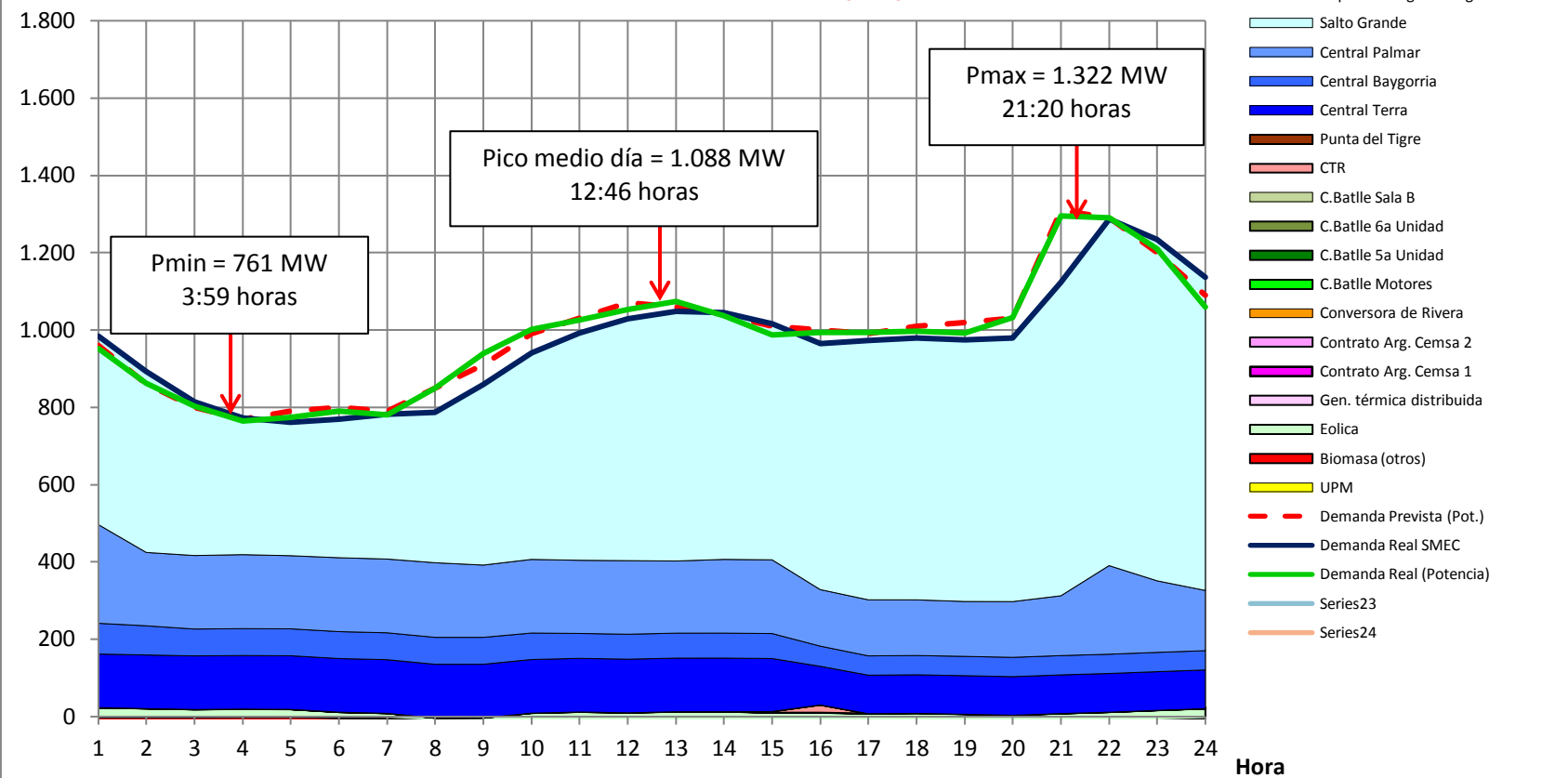
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.146
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

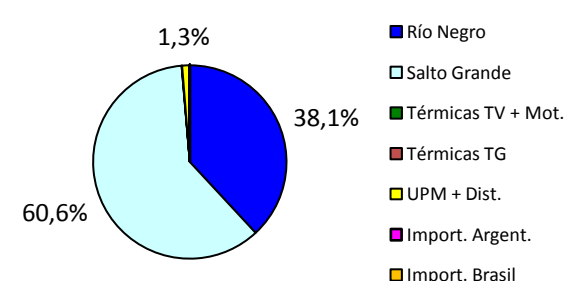
Demanda Programada (MWh)	23.670
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-524
Ejecutada - Programada	-2,21%

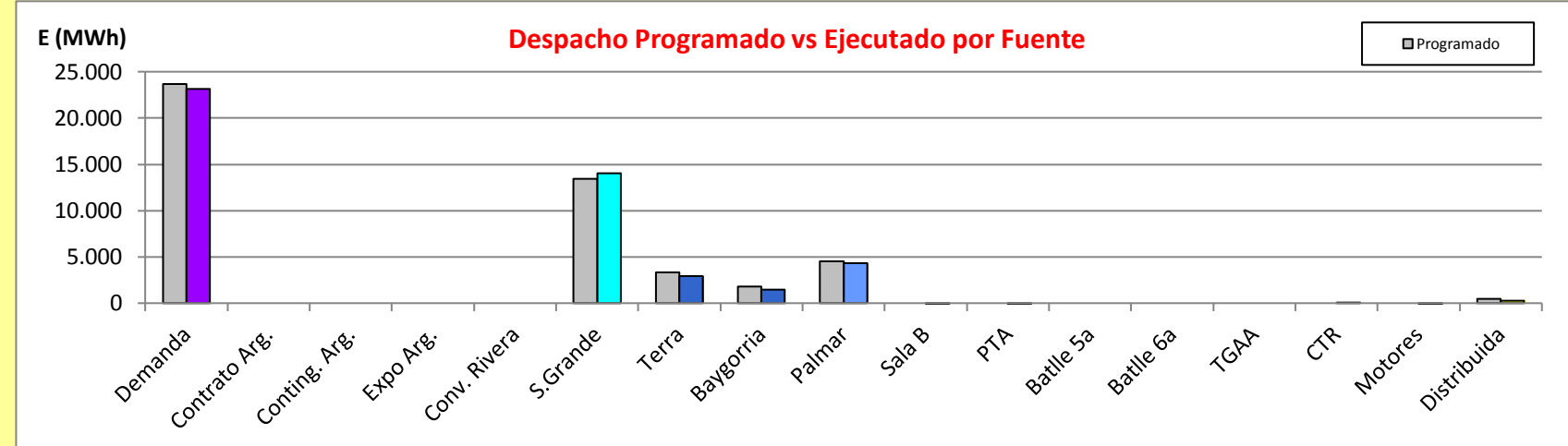
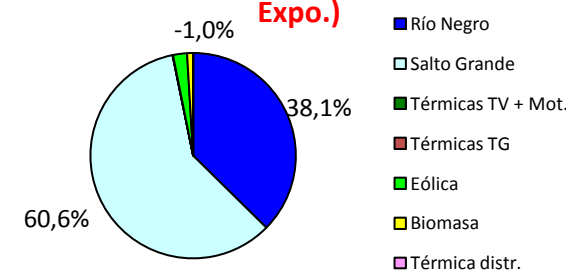
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 2/11/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

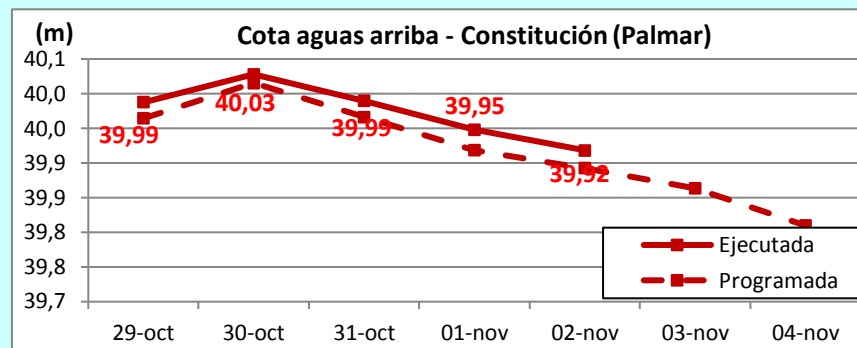
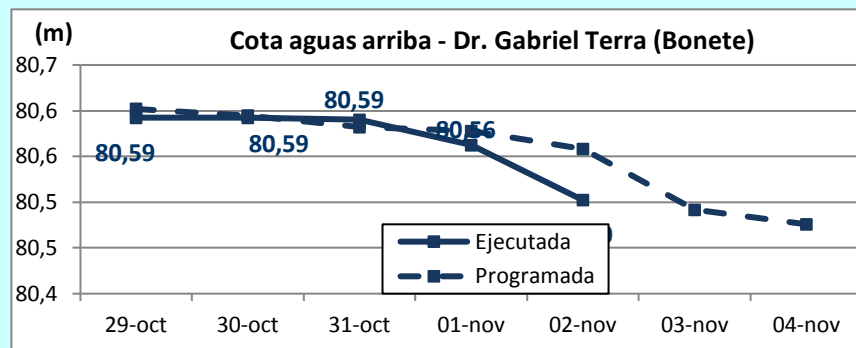


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

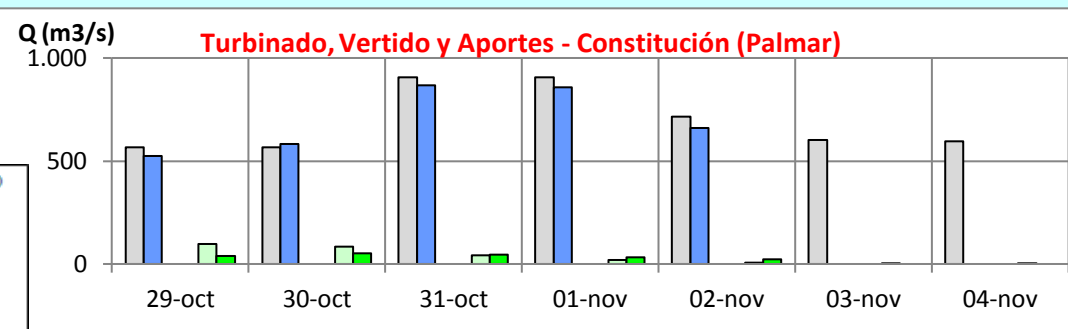
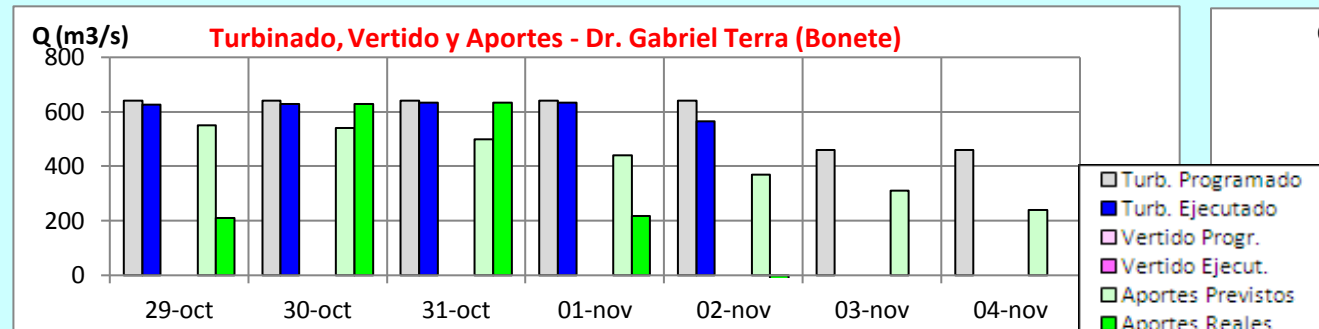
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



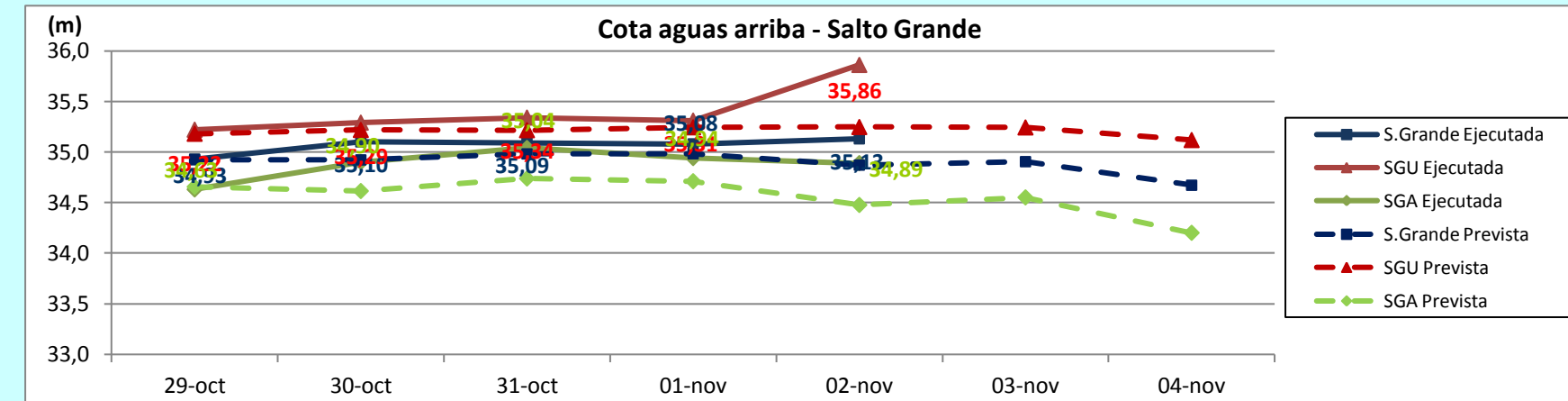
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,56	80,50
Baygorria	53,78	53,74
Palmar	39,89	39,92
SGU	35,25	35,86

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

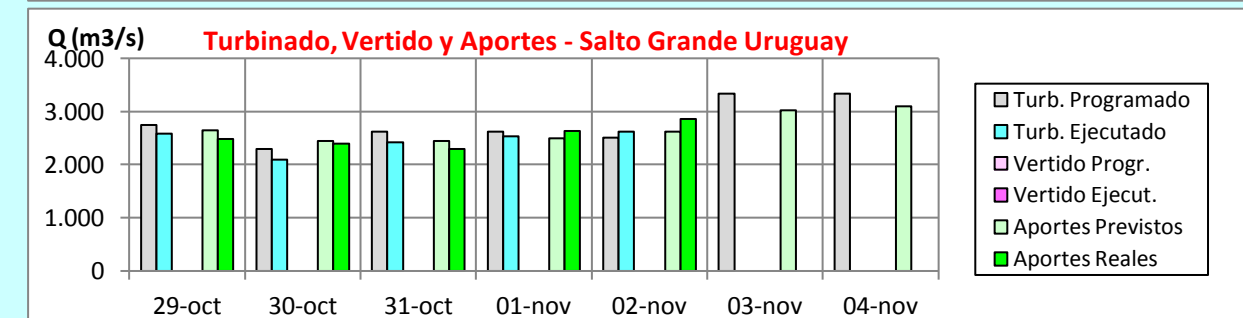


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	642	564
Baygorria	607	529
Palmar	717	661
SGU	2.513	2.619

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	370	-265
Baygorria	0	24
Palmar	7	24
SGU	2.625	2.854



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,86
Cota Vista Arg	34,89
Cota real	35,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	11.086

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 2.21% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 4,6 MW medios, de los cuales: 1,3 MW de Alur; 3,3 MW de Galofer;
No hubo generación térmica distribuida

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