



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 21 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		21-oct
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-8
Central La Tablada		-9
Central P. del Tigre		-10
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.382
C. Baygorria		1.987
C. Palmar		1.635
C. Salto Grande		17.830
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		506
TOTAL Generación (MWh)		25.310

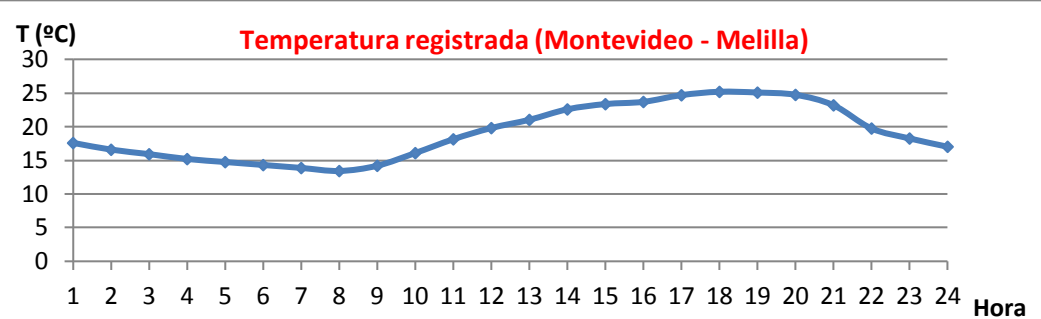
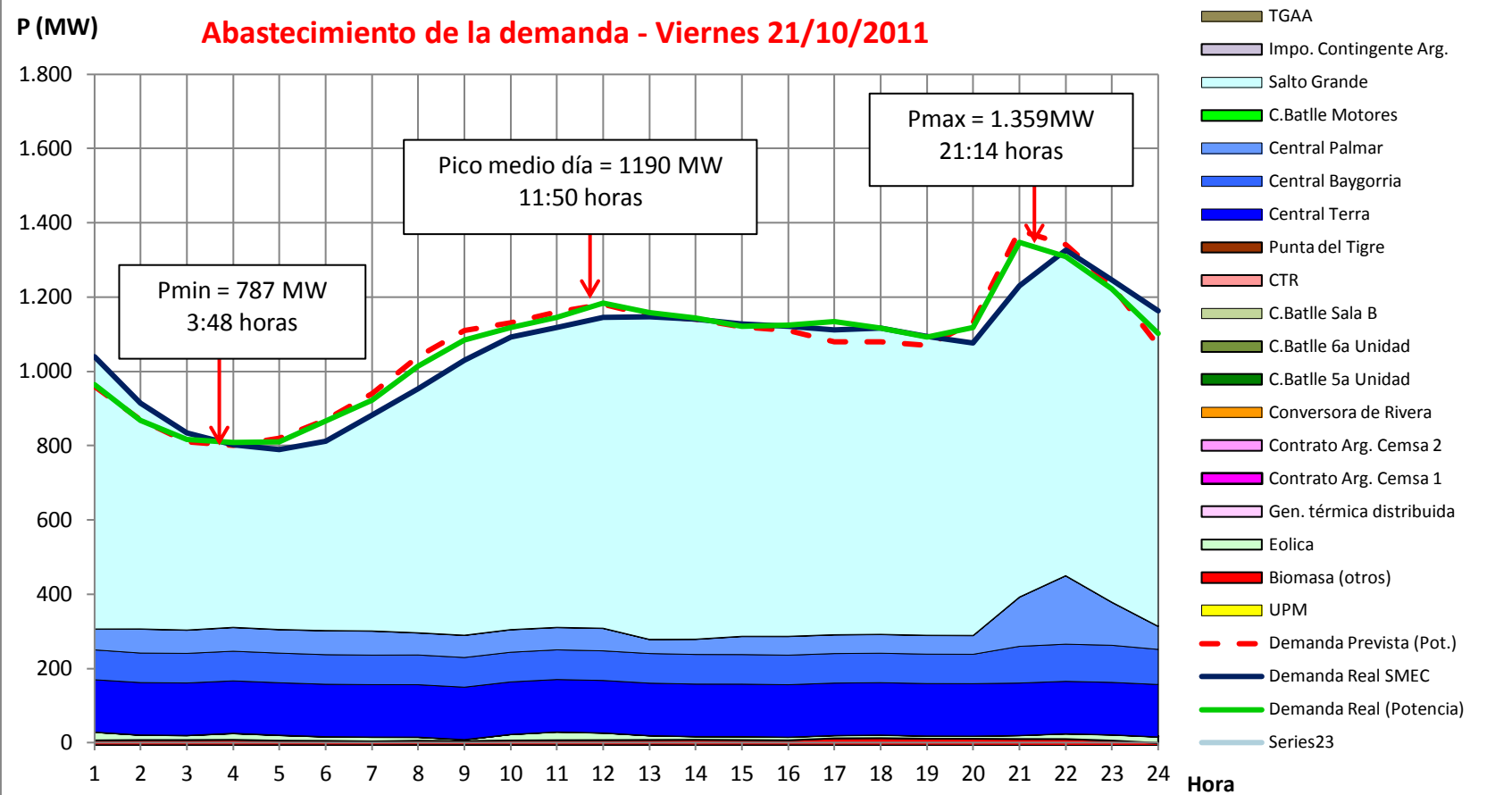
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.310
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

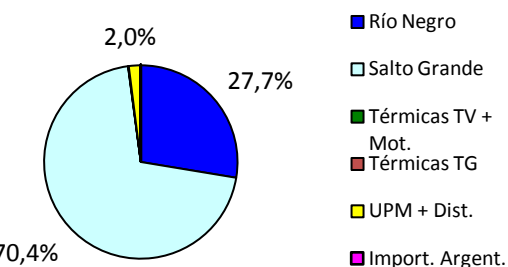
Demanda Programada (MWh) 25.590

Diferencia (MWh)	-280
Ejecutada - Programada	-1,10%

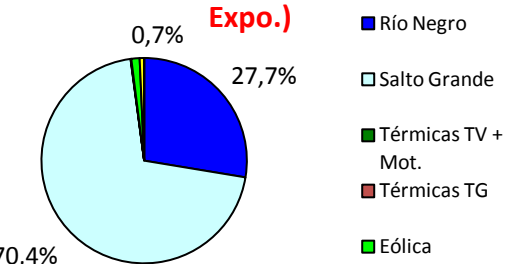
Abastecimiento de la demanda - Viernes 21/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

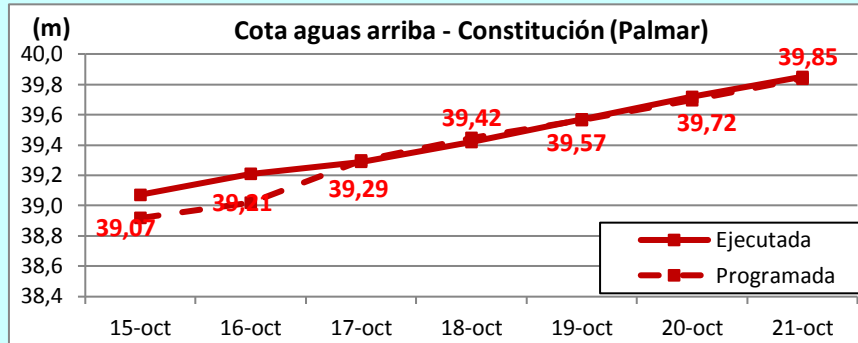
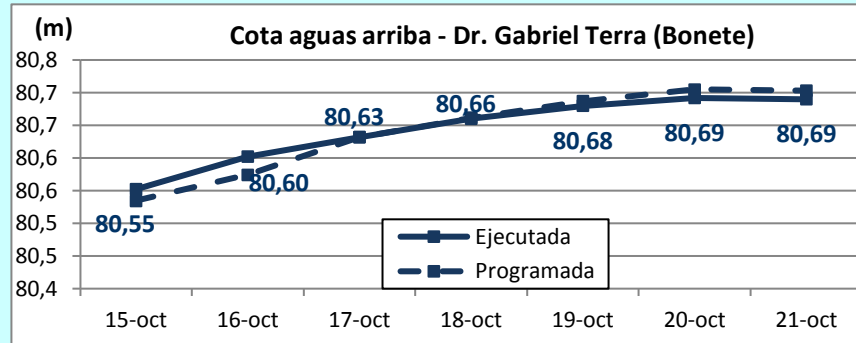


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

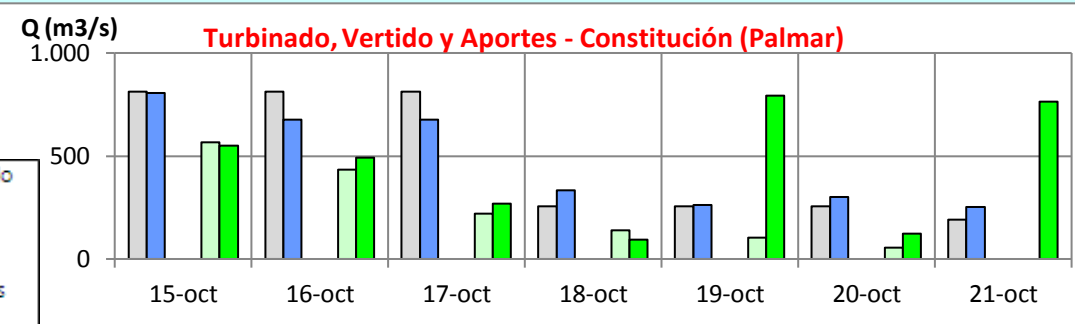
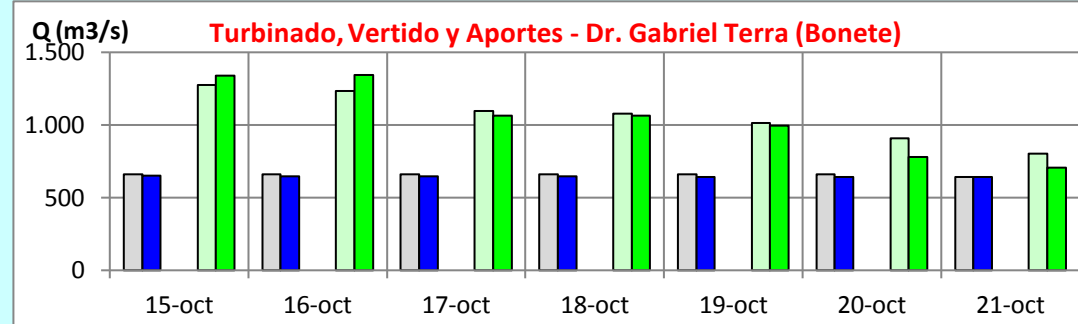
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



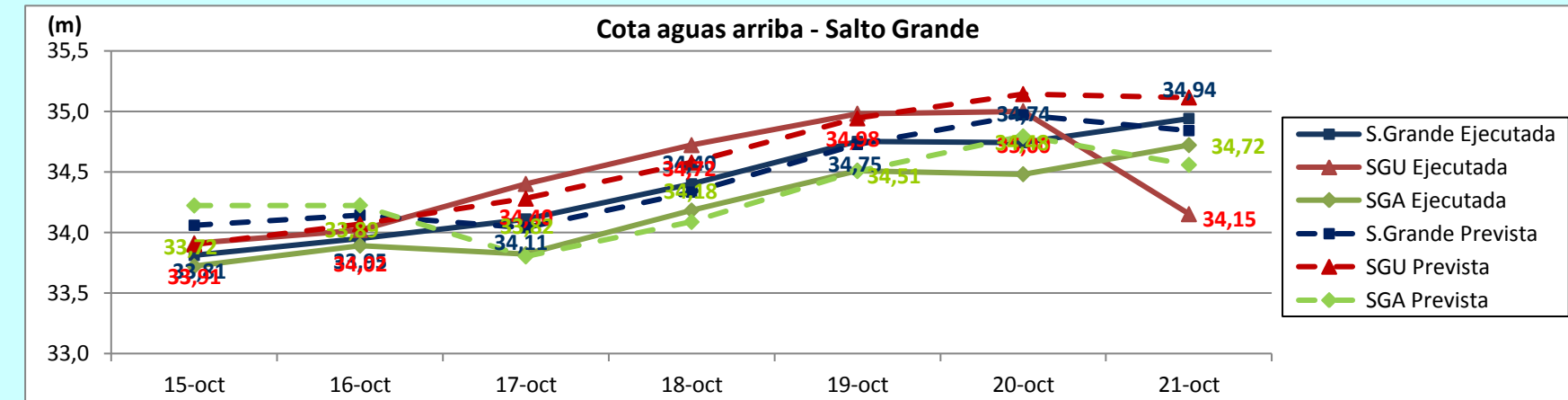
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	80,70	80,69
Baygorria	53,82	53,71
Palmar	39,70	39,72
SGU	35,14	35,00

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

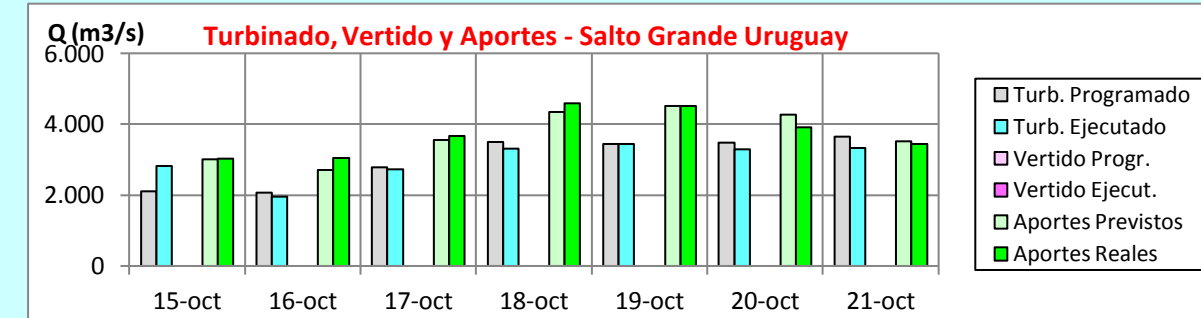


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	659	641
Baygorria	652	707
Palmar	255	300
SGU	3.481	3.292

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	909	781
Baygorria	0	-18
Palmar	54	122
SGU	4.275	3.910



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,00
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	34,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 10.136

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 1,10% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 14,3 MW medios, de los cuales: 1,3 MW de Weyerhaeuser; 2,1 MW de Alur; 6,2 MW de Galofer; 4,6 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.

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