



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 28 de noviembre de 2011

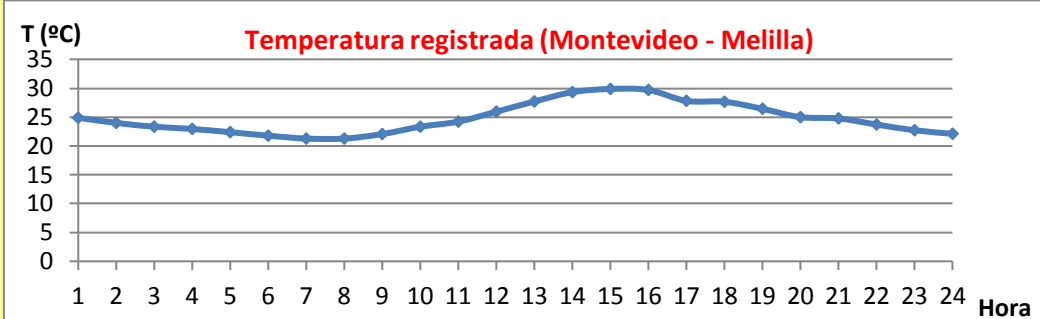
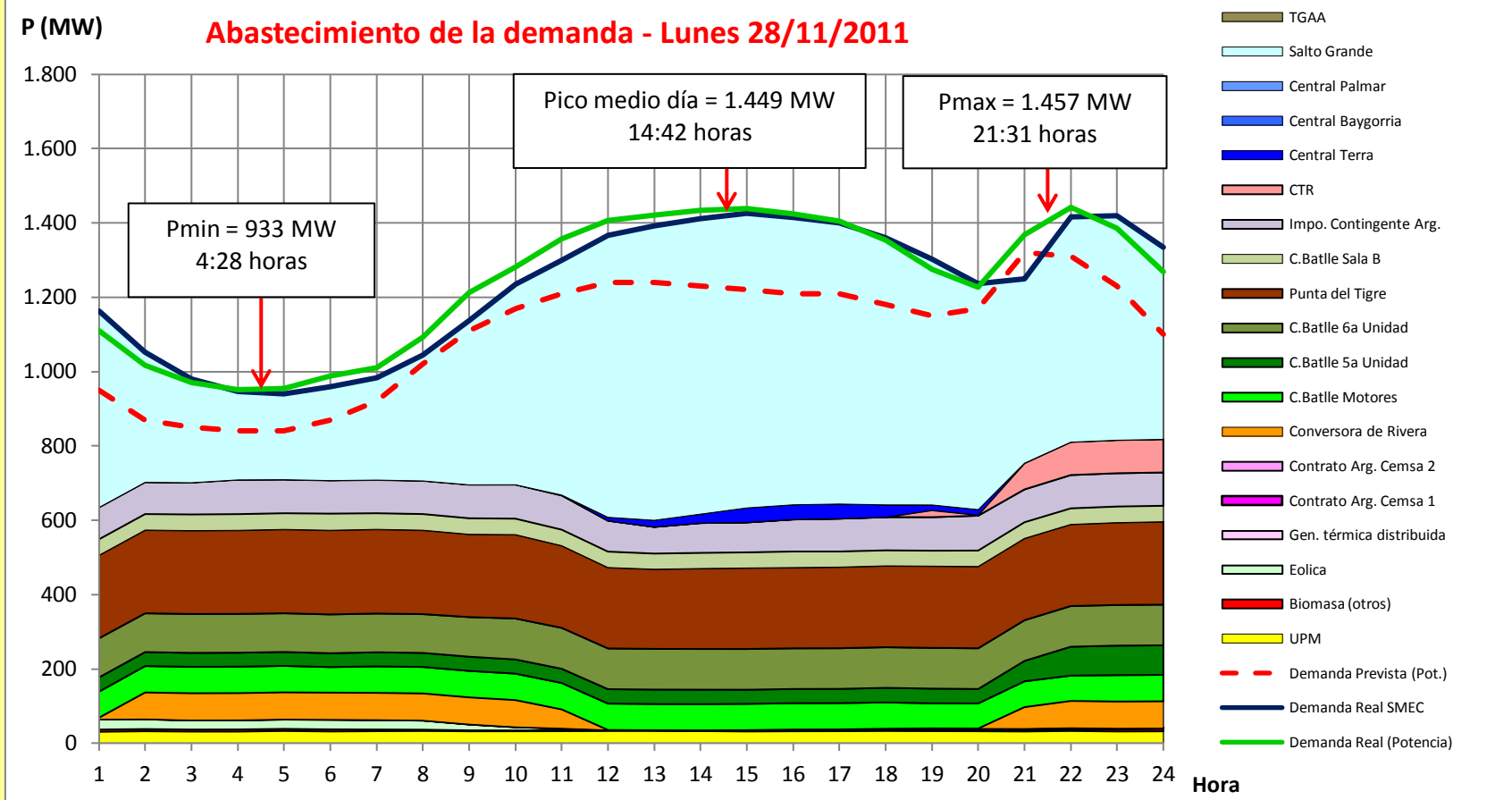
Generación Térmica (MWh)		28-nov
Central Battle		6.360
• Sala B		1.028
• 5a		1.056
• 6a		2.585
• Motores		1.690
Central La Tablada		337
Central P. del Tigre		5.317
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		233
C. Baygorria		-6
C. Palmar		2
C. Salto Grande		12.981
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.124
• Contrato		0
• Contingente		2124
Brasil		978
• Rivera		978
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.142
TOTAL Generación (MWh)		29.468

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

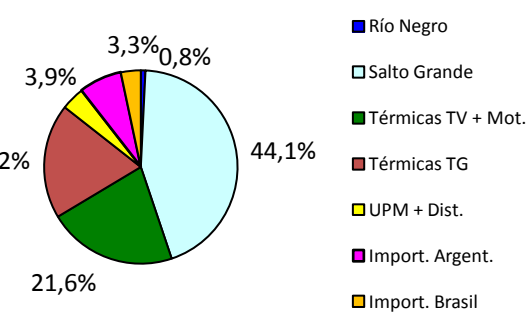
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.468
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 26.460

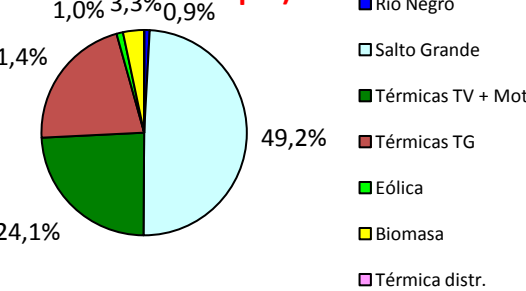
Diferencia (MWh)	3.008
Ejecutada - Programada	11,37%



Composición de la Demanda S.I.N.

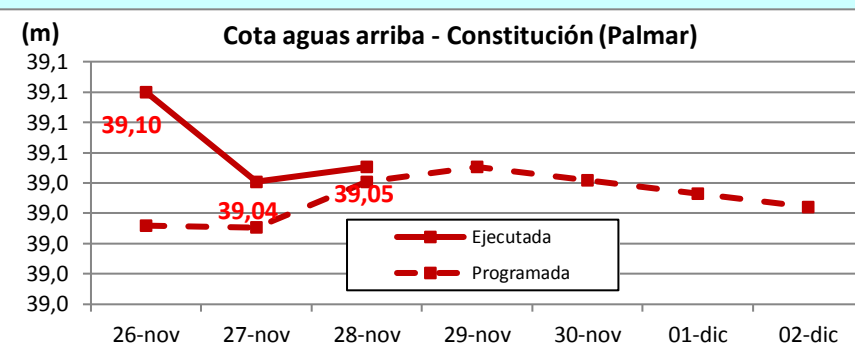
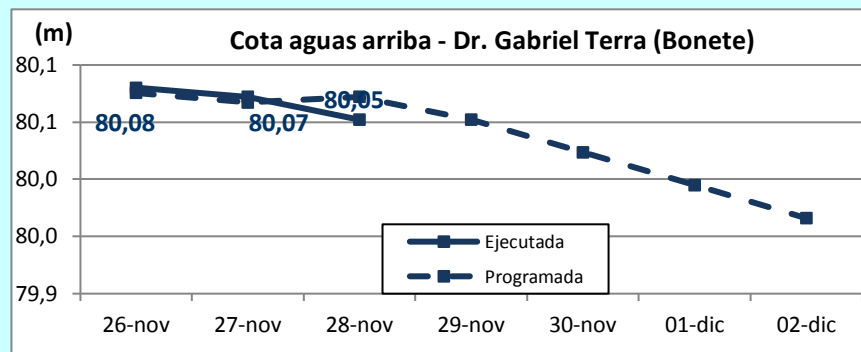


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

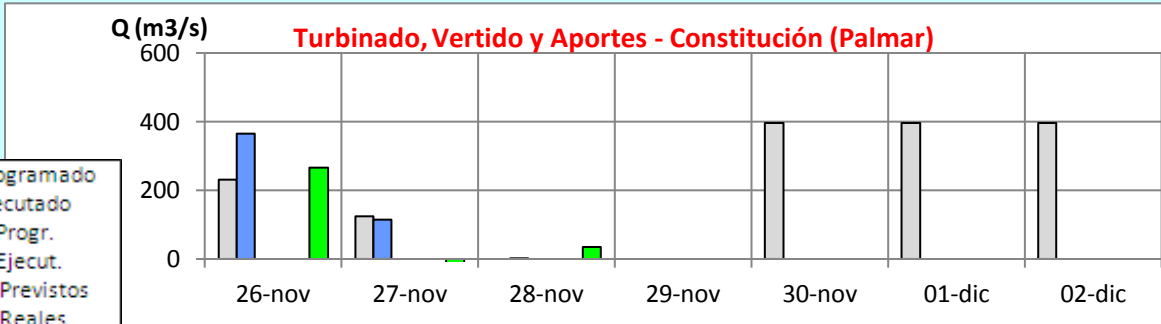
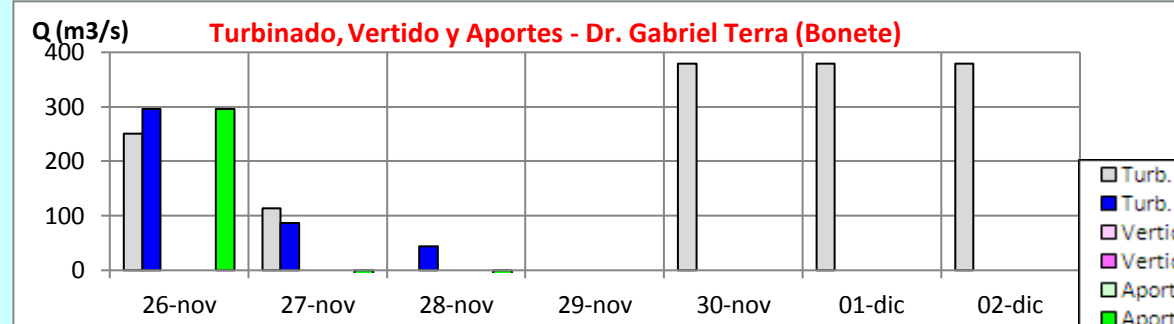
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



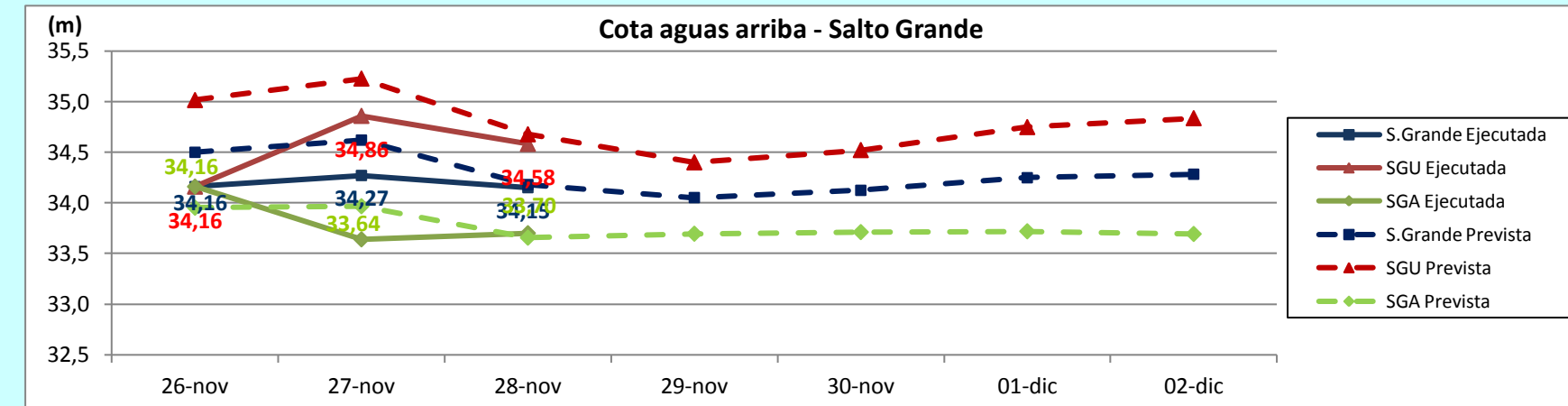
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,07	80,05
Baygorria	53,62	53,64
Palmar	39,04	39,05
SGU	34,68	34,58

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

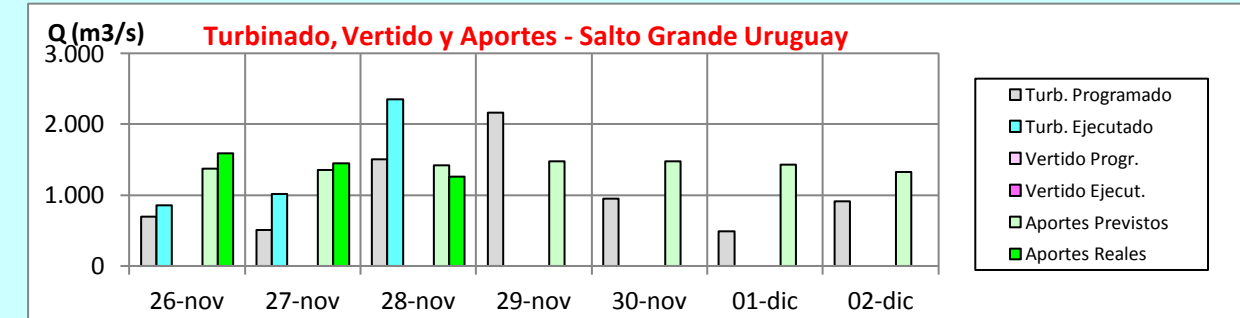


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	0	44
Baygorria	0	0
Palmar	0	1
SGU	1.503	2.356

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	-222
Baygorria	0	-20
Palmar	0	35
SGU	1.420	1.261



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,58
Cota Vista Arg	33,70
Cota real	34,15
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	INDISP.

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 11,4% superior a la prevista debido a las altas temperaturas.
Se registró generación eólica, por 11,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,5 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Alur; 32,2 MW de UPM; 4 MW de Liderdat S.A.; 0,4 MW Weyerhaeuser Productos S.A.;
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 978 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 2123 MWh de Argentina por contingente.

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