



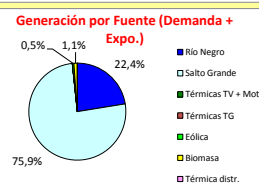
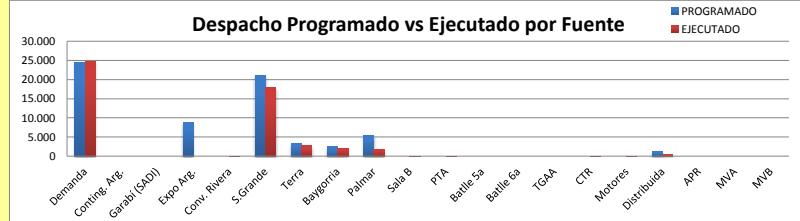
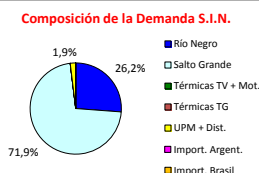
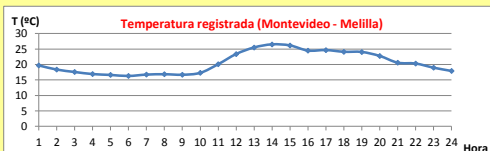
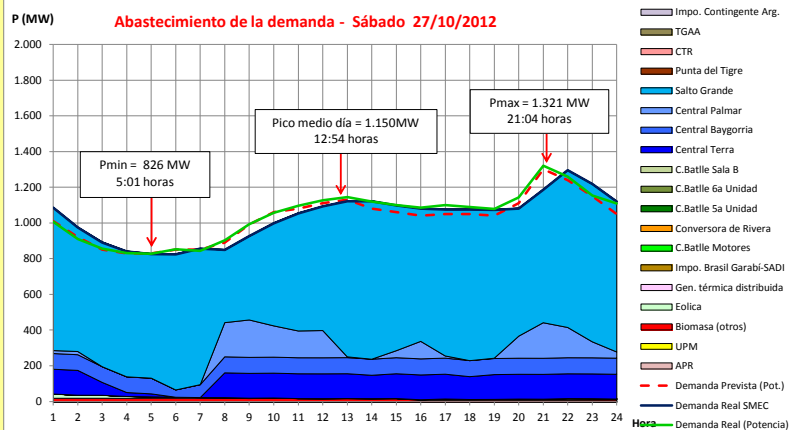
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 27 de octubre de 2012

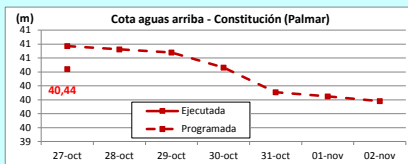
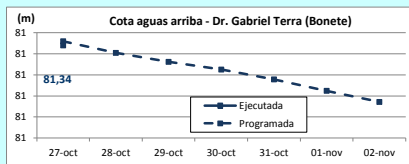
Generación Térmica (MWh)		27-oct
Central Batlle	-4	
• Sala B	-4	
• 5a	0	
• 6a	0	
• Motores	-1	
Central La Tablada	-47	
Central P. del Tigre	-4	
• PTI	-3	
• APR	-2	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	2.730	
C. Baygorria	2.082	
C. Palmar	1.685	
C. Salto Grande	21.966	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-2	
• Rivera	-2	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	479	
TOTAL Generación (MWh)	28.883	
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	4.123	
• Hidráulica	4.123	
• Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.760
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		24.570
Diferencia (MWh)	190	
Ejecutada - Programada	0,77%	



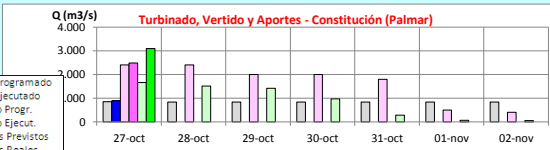
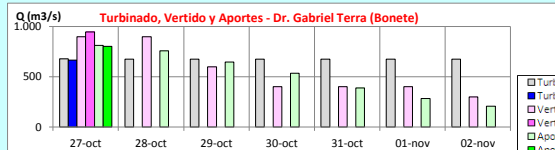
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

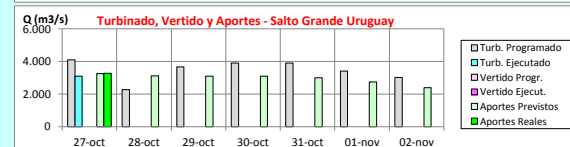
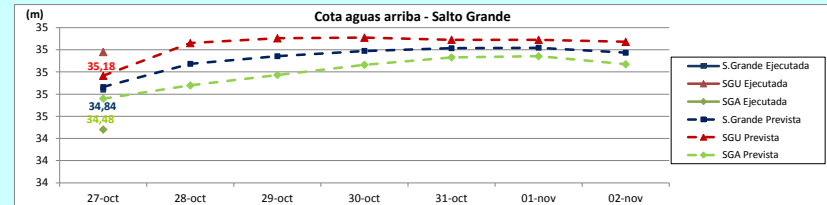


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,36	81,34
Baygorria	54,24	54,24
Palmar	40,77	40,44
SGU	34,97	35,18

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,18
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	34,84
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	16,133

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	667
Baygorria	842	840
Palmar	855	893
SGU	4.091	3.096

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	812	803
Baygorria	0	1.727
Palmar	1.664	3.094
SGU	3.250	3.272

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	900	947
Baygorria	780	899
Palmar	2.400	2.489
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 0,77 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 6,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 20,2 MW medios, de los cuales:
10,15 MW de Galofer S.A.; 5,54 MW de Feniról S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,66 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 171,8 MW medios.

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