



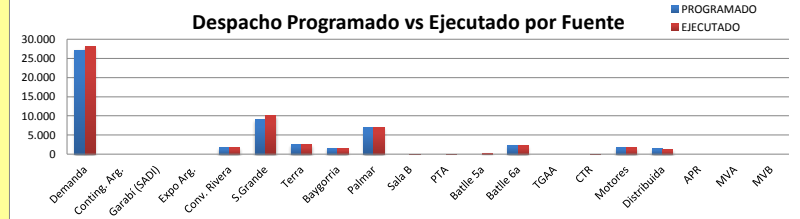
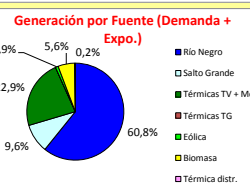
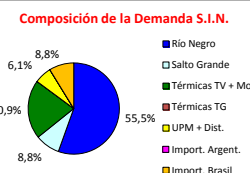
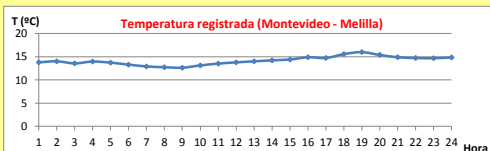
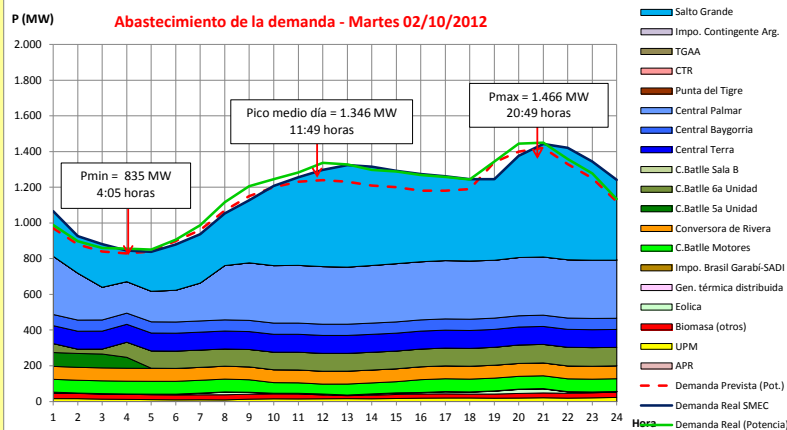
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 2 de octubre de 2012

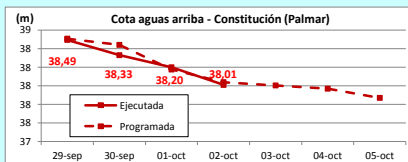
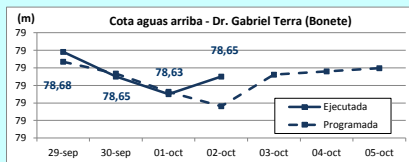
Generación Térmica (MWh)		02-oct
Central Battle		4.131
• Sala B		-4
• 5a		295
• 6a		2.191
• Motores		1.649
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-11
• PTI		-9
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.408
C. Baygorria		1.508
C. Palmar		7.058
C. Salto Grande		10.097
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.734
• Rivera		1.734
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.207
TOTAL Generación (MWh)		28.090
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.090
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.160
Diferencia (MWh)		930
Ejecutada - Programada		3,42%



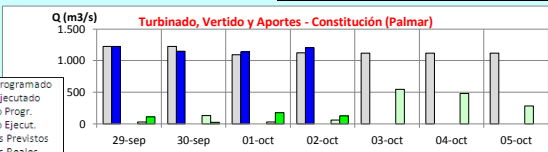
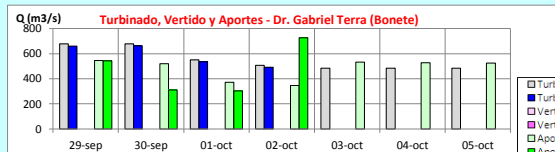
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

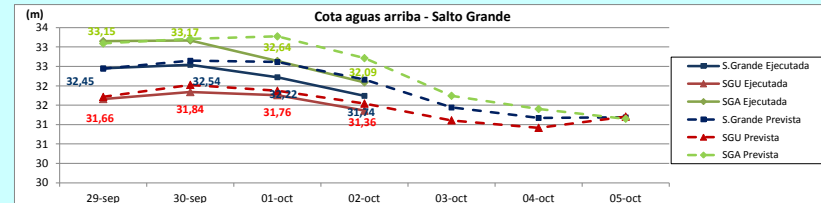


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,62	78,65
Baygorria	53,63	53,67
Palmar	38,04	38,01
SGU	31,54	31,36

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

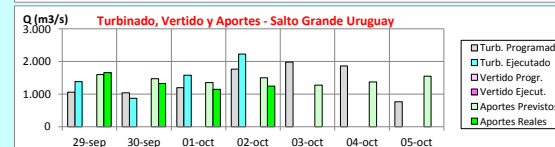


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	508	492
Baygorria	547	478
Palmar	1.123	1.203
SGU	1.764	2.226

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	347	726
Baygorria	31	33
Palmar	60	125
SGU	1.500	1.243



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,36
Cota Vista Arg	32,09
Cota real	31,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-10.472	

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
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 3,42 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,9 MW medios, de los cuales: 15,8 MW de UPM; 11,2 MW de Galofer; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 8,2 MW de Bioener; 1,3 MW de Alur; 3 MW de Ponlar; 0,03 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1735 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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