



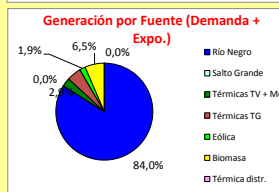
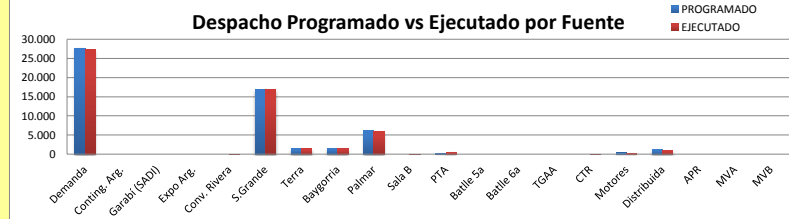
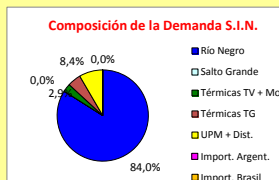
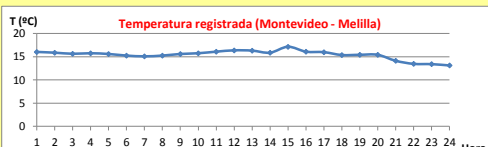
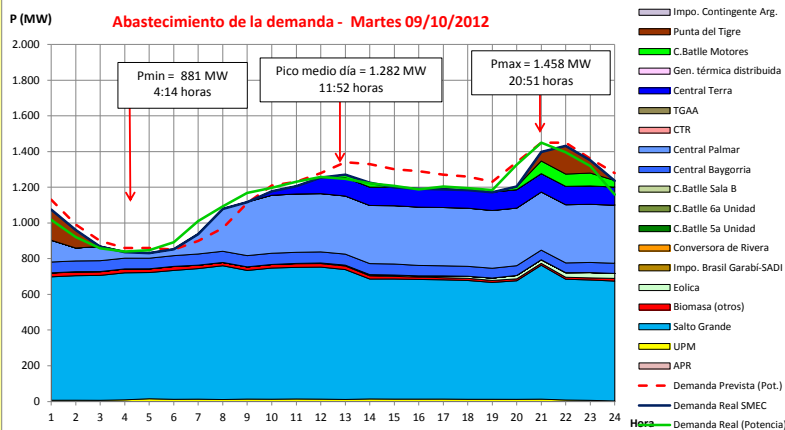
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 9 de octubre de 2012

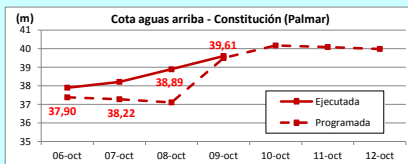
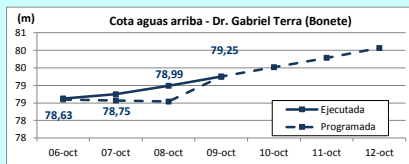
Generación Térmica (MWh)		09-oct
Central Battile		299
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		303
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		539
• PTI		541
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.390
C. Baygorria		1.424
C. Palmar		5.950
C. Salto Grande		16.807
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		876
TOTAL Generación (MWh)		27.239
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.239
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.190
Diferencia (MWh)		-951
Ejecutada - Programada		-3,37%



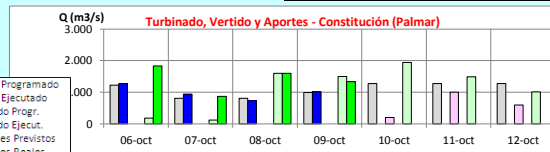
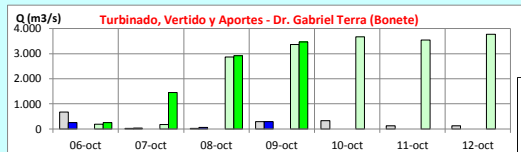
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

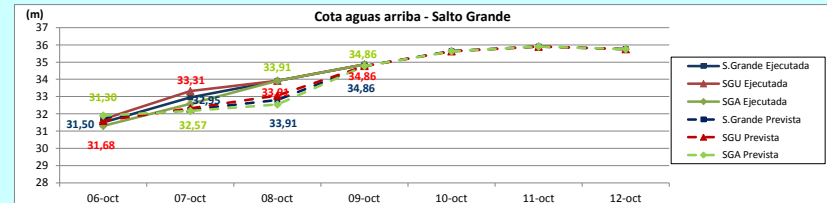


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,25	79,25
Baygorria	54,21	54,21
Palmar	39,50	39,61
SGU	34,78	34,86

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

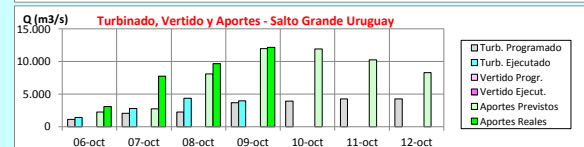


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	292	289
Baygorria	547	542
Palmar	995	1.007
SGU	3.665	3.950

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	3.361	3.468
Baygorria	1.235	1.842
Palmar	1.495	1.338
SGU	11.950	12.139



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,86
Cota Vista Arg	34,86
Cota real	34,86
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	N/D

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	900	1.589
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 3,37 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 28,9 MW medios, de los cuales:
11,28 MW de UPM S.A.; 10,49 MW de Galfer S.A.; 4,33 MW de Bioener S.A.; 1,38 MW de Ponlar S.A.; 1,38 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,03 MW de Las Rosas Maldonado;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
Hubo disponibilidad de gas natural para la generación forzada en Punta del Tigre con dicho combustible en las primeras horas del día.

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