



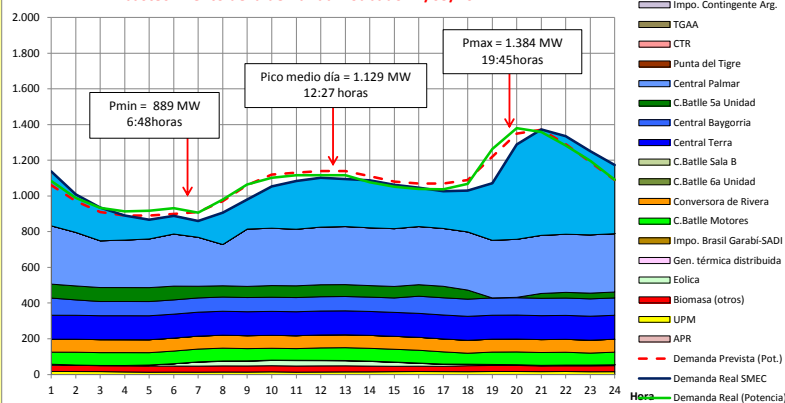
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

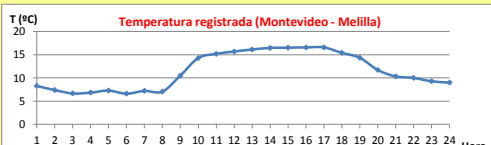
sábado 22 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		22-sep
Central Battle		3.031
• Sala B		-4
• 5a		1.358
• 6a		0
• Motores		1.676
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.221
C. Baygorria		2.091
C. Palmar		7.465
C. Salto Grande		6.546
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.742
• Rivera		1.742
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.513
TOTAL Generación (MWh)		25.550
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

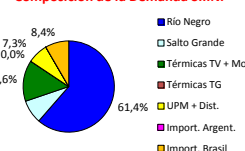
Abastecimiento de la demanda - Sábado 22/09/2012



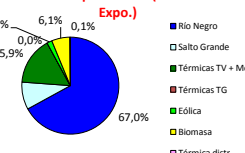
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.550
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.020
Diferencia (MWh)		-470
Ejecutada - Programada		-1,81%



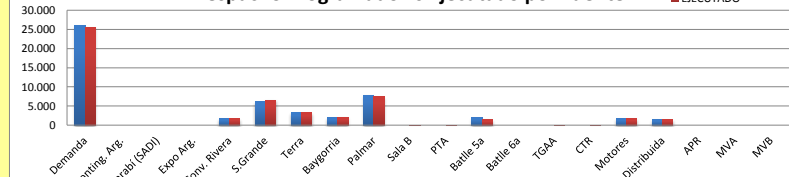
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

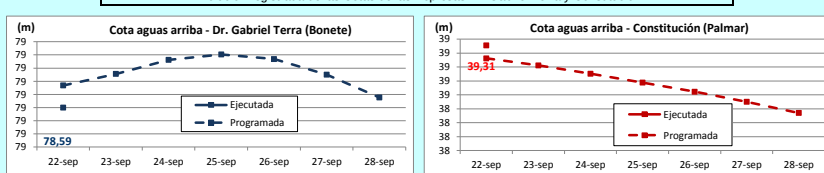


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



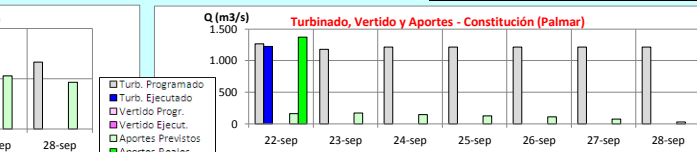
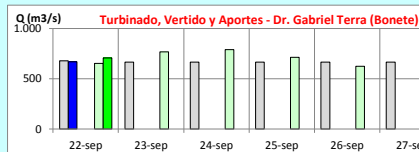
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

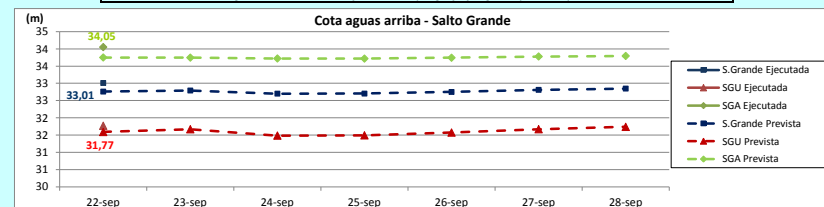


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,61	78,59
Baygorria	53,66	53,73
Palmar	39,12	39,31
SGU	31,59	31,77

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

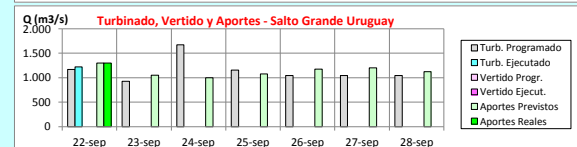


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	670
Baygorria	686	729
Palmar	1.266	1.224
SGU	1.172	1.220

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	652	709
Baygorria	0	702
Palmar	164	1.370
SGU	1.300	1.302



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,77
Cota Vista Arg	34,05
Cota real	33,01
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-40.303

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 0,7 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,5 MW medios, de los cuales: 15,2 MW de UPM; 11,8 MW de Galofer; 6,9 MW de Feniroi; 2,8 MW de Weyerhaeuser; 10,1 MW de Bioenor; 1,7 MW de Alur; 0,02 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1741 MWh (72,5 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