



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

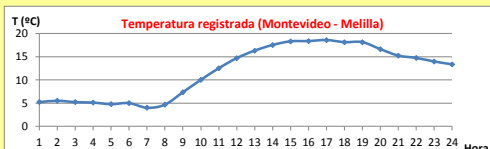
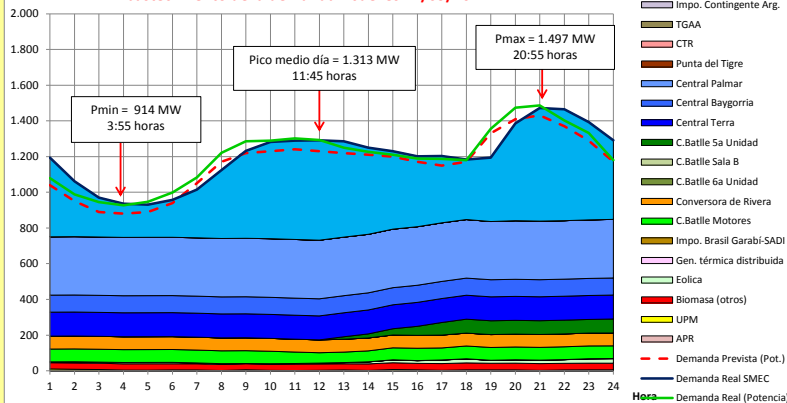
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 27 de septiembre de 2012

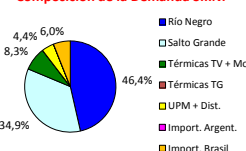
Generación Térmica (MWh)		27-sep
Central Battle		2.394
• Sala B		4
• Sa		733
• 6a		0
• Motores		1.665
Central La Tablada		-21
Central P. del Tigre		-13
• PTI		-11
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.221
C. Baygorria		2.295
C. Palmar		7.892
C. Salto Grande		10.066
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.267
TOTAL Generación (MWh)		28.839
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.839
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.850
Diferencia (MWh)		989
Ejecutada - Programada		3,55%

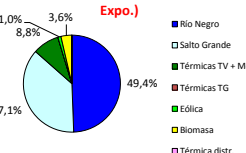
Abastecimiento de la demanda - Jueves 27/09/2012



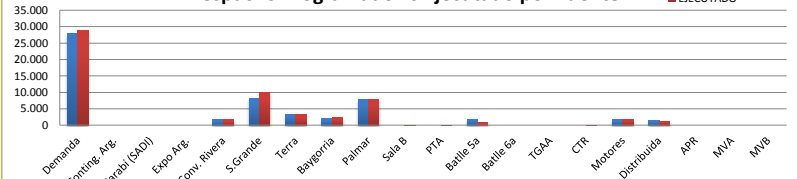
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

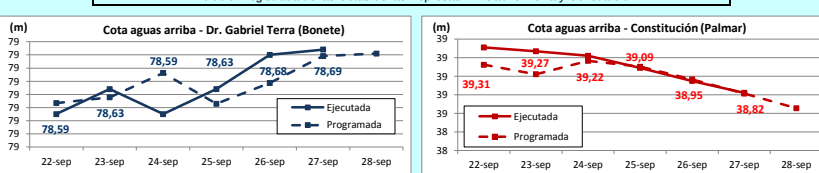


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



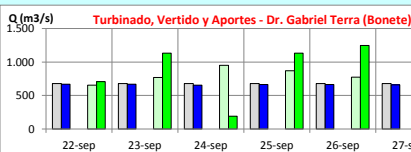
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

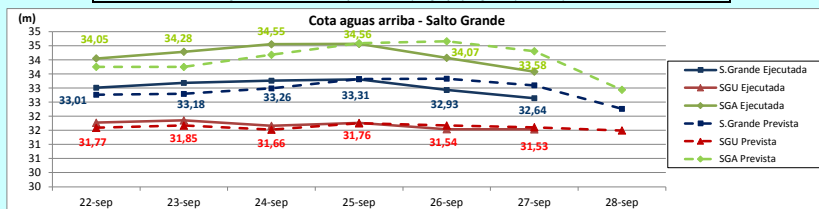


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,68	78,69
Baygorria	53,60	53,49
Palmar	38,81	38,82
SGU	31,61	31,53

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

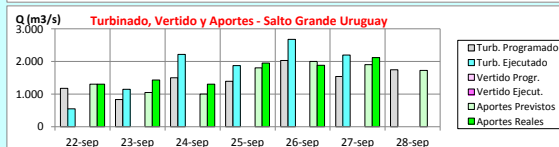


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	660
Baygorria	687	805
Palmar	1.268	1.321
SGU	1.536	2.197

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	666	778
Baygorria	0	18
Palmar	103	82
SGU	1.900	2.121



VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		31,53
Cota Vista Arg		33,58
Cota real		32,64
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		(MWh)
		-34.602

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Cota Vista Uru	0	0
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 3,55 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 11,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,3 MW medios, de los cuales: 5,5 MW de UPM; 11,7 MW de Galofer; 7,3 MW de Feniroi; 1,4 MW de Weyerhaeuser; 10,6 MW de Bioener; 2,3 MW de Alur; 0,01 MW de Las Rosas; 3,8 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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