



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 9 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		09-sep
Central Batlle		5.885
• Sala B		-4
• 5a		1.817
• 6a		2.363
• Motores		1.709
Central La Tablada		-53
Central P. del Tigre		-3
• PTI		0
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.279
C. Baygorria		2.245
C. Palmar		5.838
C. Salto Grande		3.867
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.418
TOTAL Generación (MWh)		24.218
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

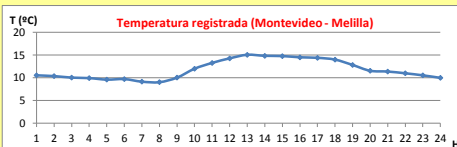
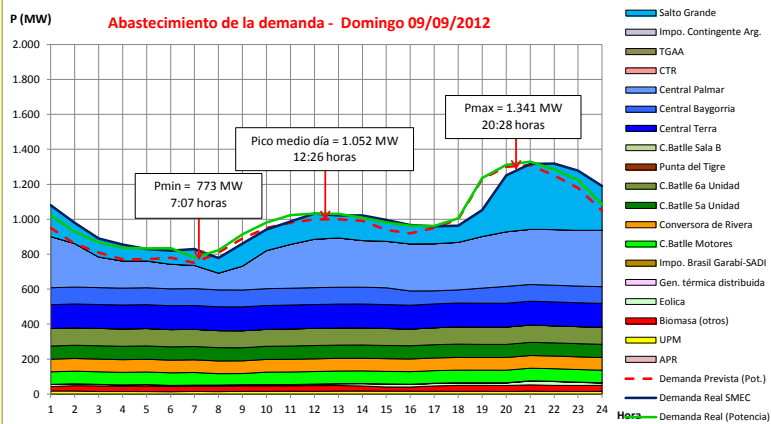
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24.218

(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

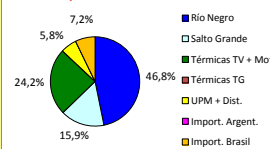
Demanda Programada (MWh) 23.440

Diferencia (MWh) 778

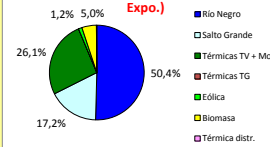
Ejecutada - Programada 3,32%



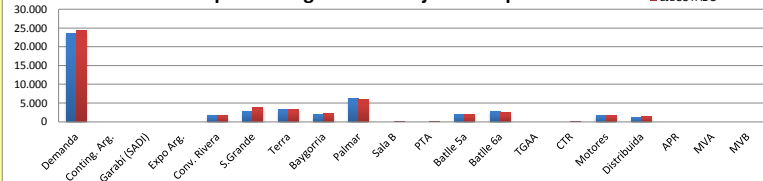
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

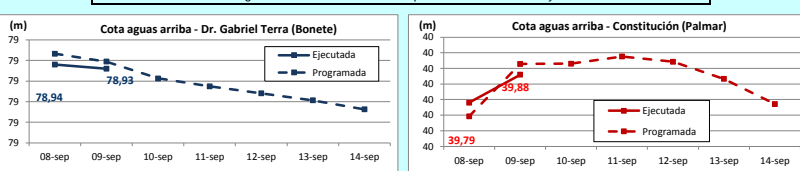


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



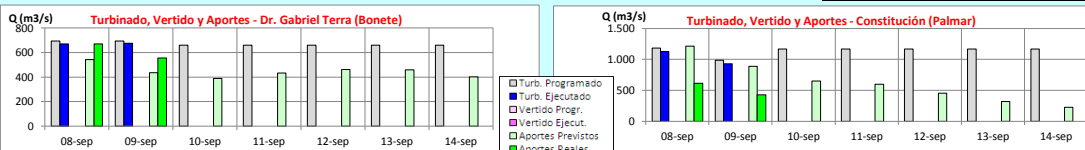
EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

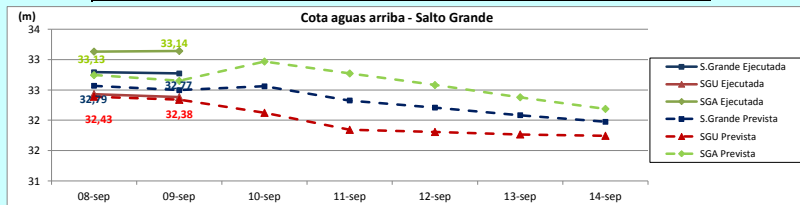


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,95	78,93
Baygorria		53,64	53,86
Palmar		39,91	39,88
SGU		32,34	32,38

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

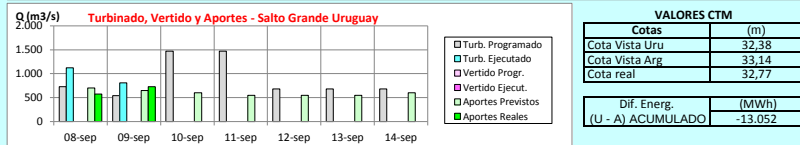


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		694	675
Baygorria		694	824
Palmar		984	930
SGU		542	809

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		436	555
Baygorria		0	88
Palmar		889	428
SGU		650	731



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m) 32,38
Cota Vista Arg	33,14
Cota real	32,77
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh) -13.052

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 2,9 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 11,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42 MW medios, de los cuales:
15,4 MW de UPM; 0,6 MW de Galofer; 7 MW de Fenioil; 0,8 MW de Weyerhaeuser; 8,2 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,3 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.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja, Alur, Nuevo Manantial y Ponlar.

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