

Generación Térmica (MWh)		05-sep
Central Batlle		5.870
• Sala B		-4
• 5a		1.880
• 6a		2.296
• Motores		1.698
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		3.902
• PTI		3.904
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.295
C. Baygorria		2.359
C. Palmar		7.191
C. Salto Grande		3.322
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.421
• Rivera		1.421
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.867
TOTAL Generación (MWh)		29.180

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.180

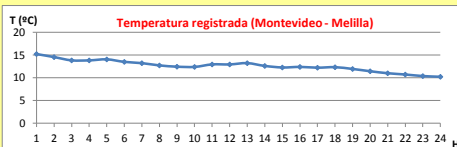
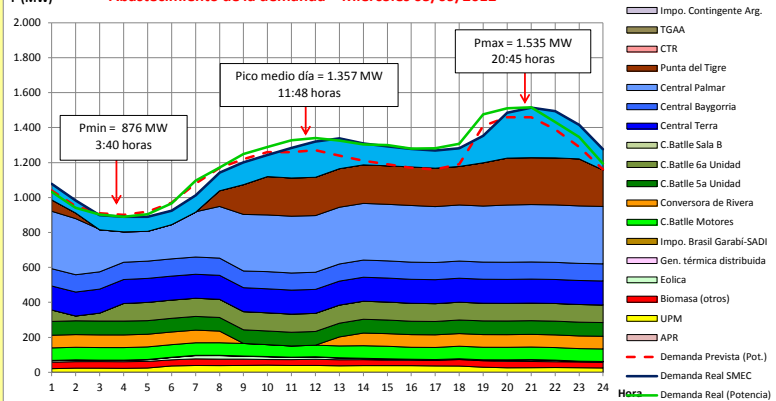
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 28.280

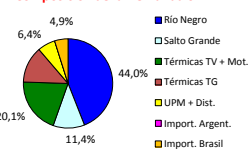
Diferencia (MWh) 900

Ejecutada - Programada 3,18%

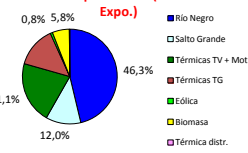
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 05/09/2012



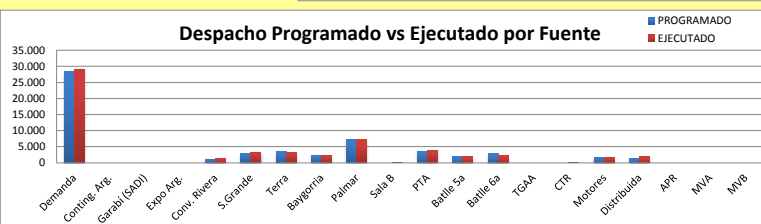
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

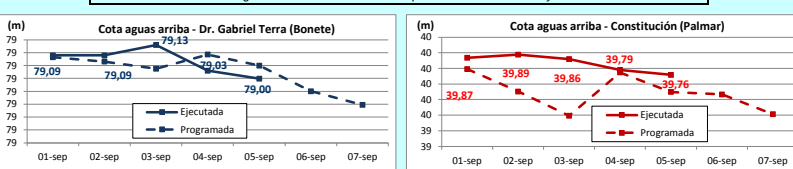


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

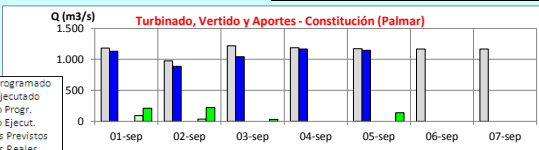
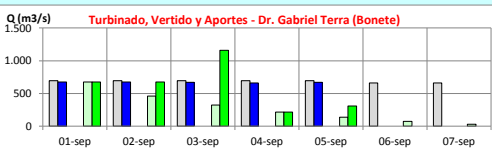
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



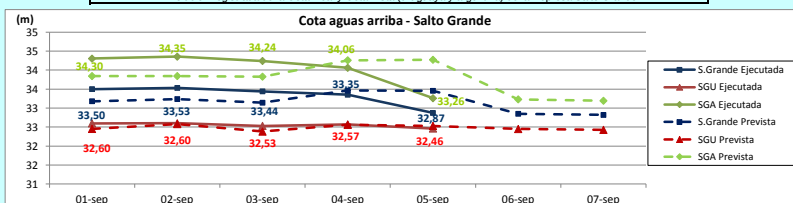
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,05	79,00
Baygorria		53,71	53,60
Palmar		39,65	39,76
SGU		32,53	32,46

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

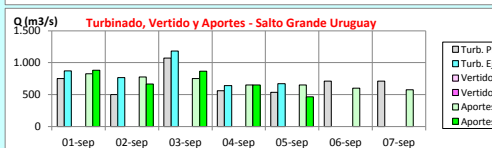


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		694	670
Baygorria		868	903
Palmar		1.173	1.147
SGU		536	672

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		136	306
Baygorria		0	69
Palmar		0	137
SGU		650	469



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		32,46
Cota Vista Arg		33,26
Cota real		32,87

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh) -13.784

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 3,18 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,6 MW medios, de los cuales:
32 MW de UPM; 11,8 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenol; 2,3 MW de Alur; 2,1 MW de Pontar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 10,3 MW de Bioener
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,8 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendalear S.A.).
Se importaron 1241 MWh (59,2 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