

Generación Térmica (MWh)		04-sep
Central Batlle		5.415
• Sala B		-4
• 5a		1.610
• 6a		2.183
• Motores		1.626
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		3.429
• PTI		3.431
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.294
C. Baygorria		2.403
C. Palmar		7.199
C. Salto Grande		3.627
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.247
• Rivera		1.247
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.573
TOTAL Generación (MWh)		28.137
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

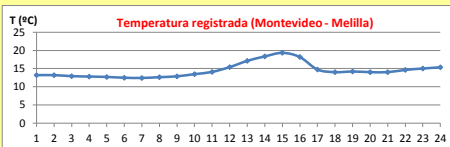
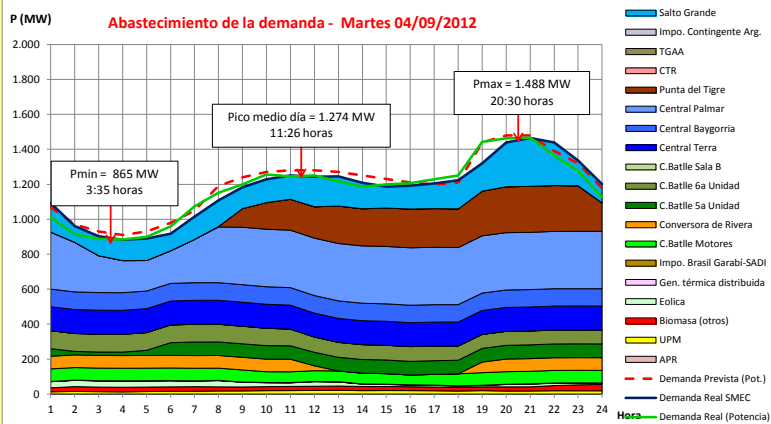
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.137

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

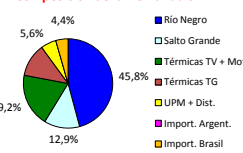
Demanda Programada (MWh) 28.760

Diferencia (MWh) -623

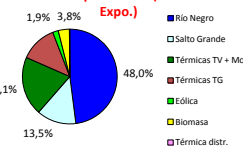
Ejecutada - Programada -2,17%



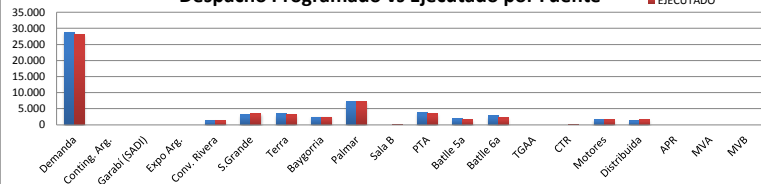
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

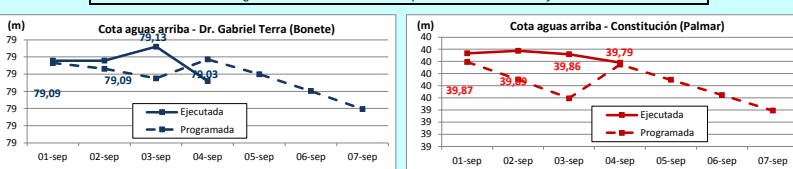


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

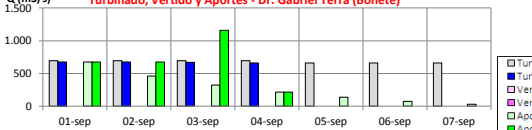


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,09	79,03
Baygorria	53,76	53,73
Palmar	39,77	39,79
SGU	32,56	32,57

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

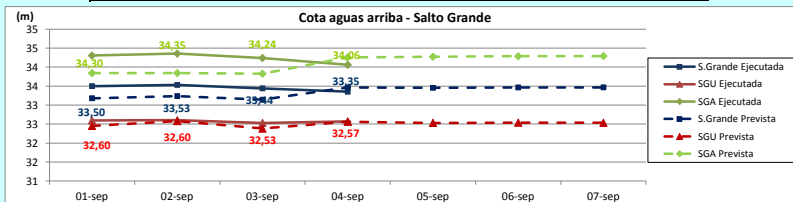
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	694	661
Baygorria	868	868
Palmar	1.188	1.167
SGU	561	641

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	216	216
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	650	650

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,57
Cota Vista Arg	34,06
Cota real	33,35
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-27.907

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 1,52 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,8 MW medios, de los cuales:
17,4 MW de UPM; 1,3 MW de Galofer; 6,9 MW de Fenilol; 1,5 MW de Alur; 3,2 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 10,4 MW de Bioener; 0,02 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1247 MWh (51,9 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