



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 28 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		28-ago
Central Battle		3.491
• Sala B		-4
• 5a		851
• 6a		1.021
• Motores		1.623
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-1
• APR		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.256
C. Baygorria		1.105
C. Palmar		7.865
C. Salto Grande		11.472
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.406
TOTAL Generación (MWh)		30.288
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.288

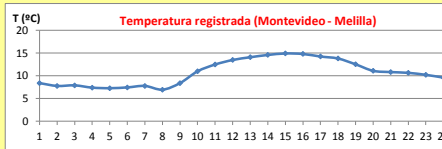
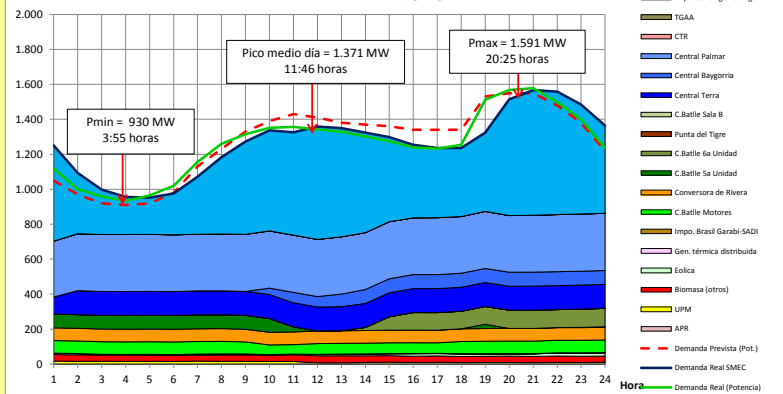
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 30.510

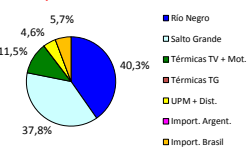
Diferencia (MWh) -222

Ejecutada - Programada -0,73%

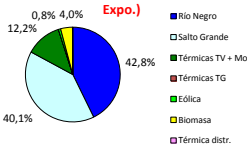
Abastecimiento de la demanda - Martes 28/08/2012



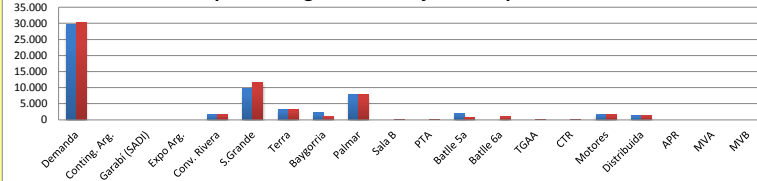
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

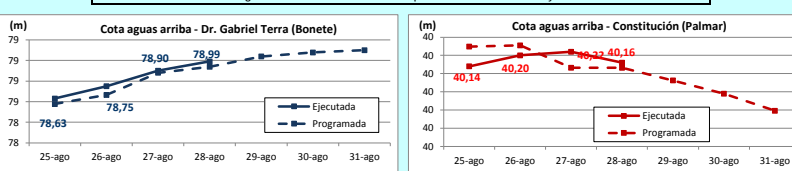


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

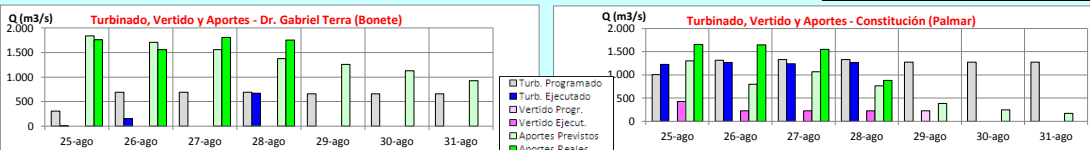


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

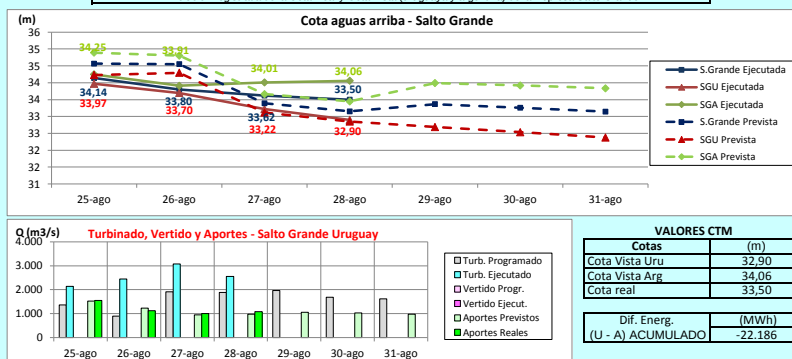
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,94	78,99
Baygorria		54,09	54,17
Palmar		40,13	40,16
SGU		32,85	32,90
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		693	674
Baygorria		678	395
Palmar		1.328	1.269
SGU		1.880	2.549
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		1.378	1.757
Baygorria		0	-15
Palmar		760	879
SGU		975	1.085

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	226
SGU		0	0

VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		32,90
Cota Vista Arg		34,06
Cota real		33,50
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-22.186

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 0,73 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 9,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,1 MW medios, de los cuales:
11,7 MW de UPM; 12 MW de Galofer; 7,7 MW de Fenol; 2,8 MW de Alur; 3,8 MW de Ponlar; 2 MW de Weyerhaeuser; 8,1 MW de Bioener; 0,03 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1738 MWh (72,4 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