



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 18 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-ago
Central Battle		3.655
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.207
• Motores		1.452
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		3.088
• PTI		3.090
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		2.452
C. Palmar		6.994
C. Salto Grande		6.896
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.684
TOTAL Generación (MWh)		26.455
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.455

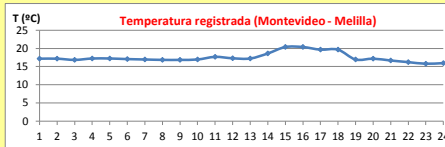
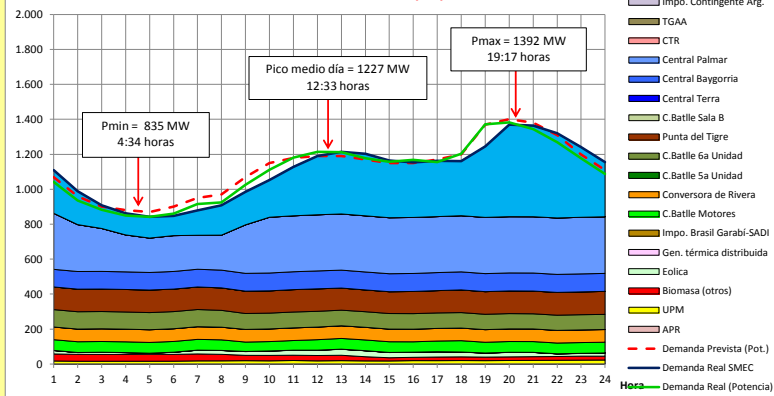
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 26.890

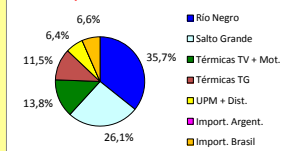
Diferencia (MWh) -435

Ejecutada - Programada -1,62%

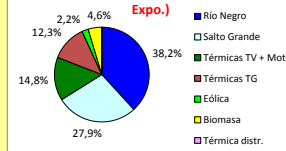
Abastecimiento de la demanda - Sábado 18/08/2012



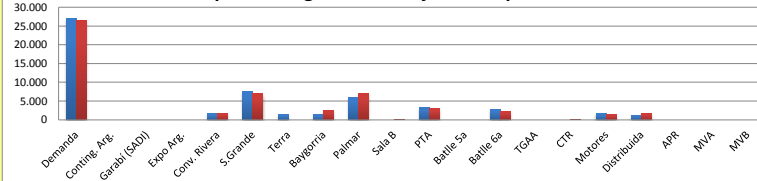
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

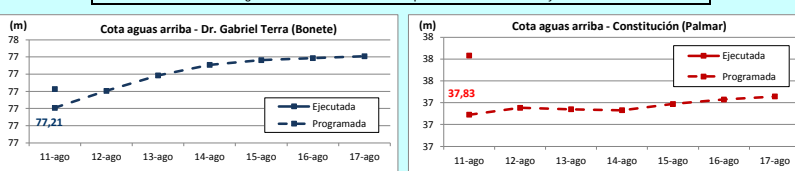


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

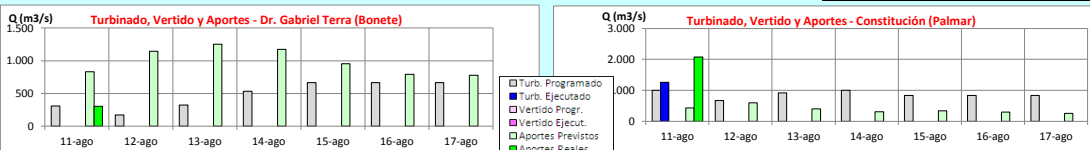
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



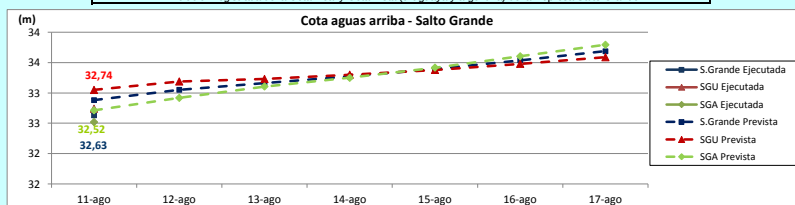
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,10	77,21
Baygorria	53,62	53,94
Palmar	37,29	37,83
SGU	33,05	32,74

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

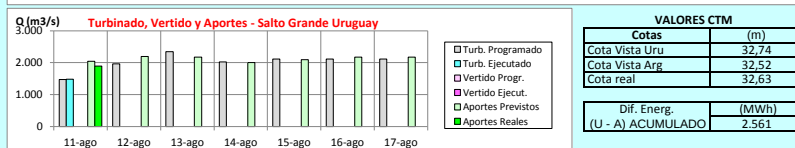


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	308	0
Baygorria	409	787
Palmar	995	1.255
SGU	1.470	1.479

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	834	305
Baygorria	121	1.147
Palmar	434	2.079
SGU	2.050	1.893



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,74
Cota Vista Arg	32,52
Cota real	32,63

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	2.561

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 1,62 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,2 MW medios, de los cuales:
18,7 MW de UPM; 3,1 MW de Galofer; 7,1 MW de Fenilol; 2,3 MW de Alur; 4,1 MW de Ponlar; 1,3 MW de Weyerhaeuser; 2,1 MW de Liderdat; 10,5 MW de Bioener; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1737 MWh (72,4MW 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