



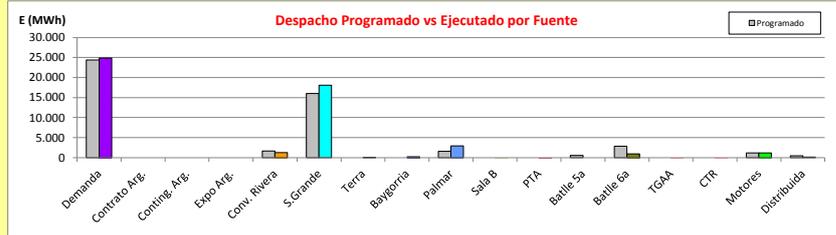
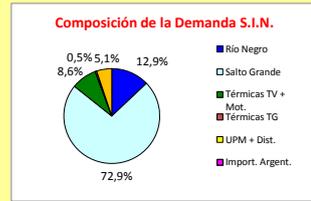
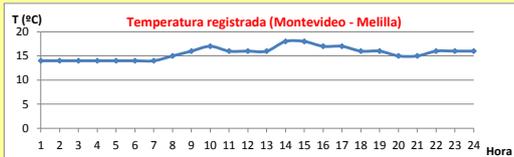
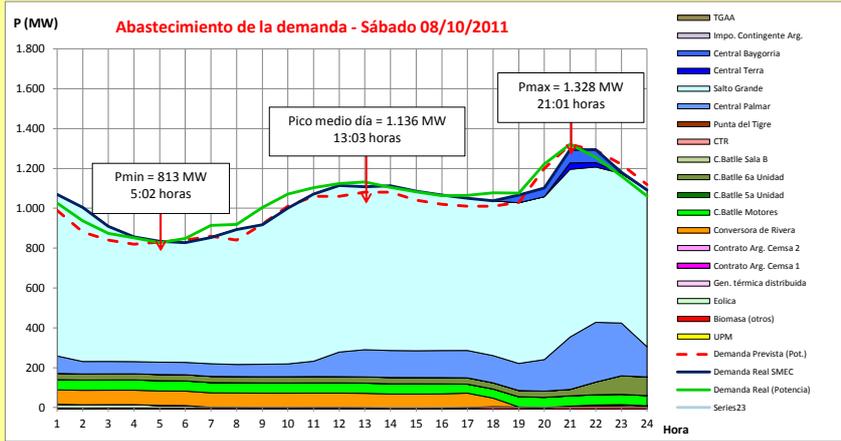
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 8 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		08-oct
Central Battle		2.135
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		921
• Motores		1.217
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		55
C. Baygorria		215
C. Palmar		2.939
C. Salto Grande		18.112
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.276
• Rivera		1.276
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		117
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>24.838</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.838
<small>(en brutas de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		24.370
Diferencia (MWh)		468
Ejecutada - Programada		1,92%



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

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

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,05	80,05	80,12
Baygorria	53,47	53,47	53,67
Palmar	38,27	38,27	38,37
SGU	32,81	32,81	32,73

**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**

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	10
Baygorria	0	70
Palmar	245	476
SGU	3.289	4.284

**APORTES**

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	561	942
Baygorria	0	338
Palmar	0	180
SGU	3.275	2.949

**VERTIDO**

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

**VALORES CTM**

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,73
Cota Vista Arg	34,01
Cota real	33,40

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO: (MWh) -24.242

**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 1,92% superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 8,4 MW medios, de los cuales: 1,6 MW de Weyerhaeuser; 1,8 MW de Alur; 1,4 MW de Galofer; 3,6 MW de Bioener S.A.  
 No hubo generación térmica distribuida.  
 Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.  
 Se importaron 1276 MWh de energía 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