

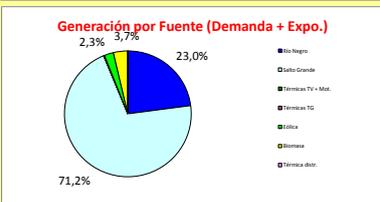
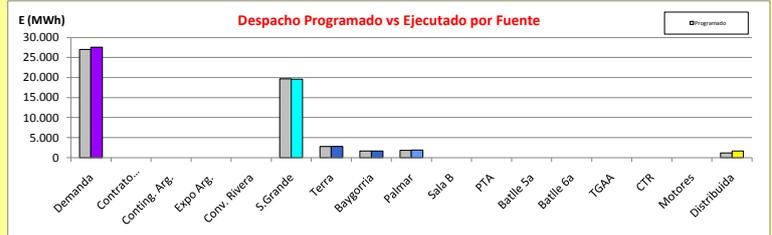
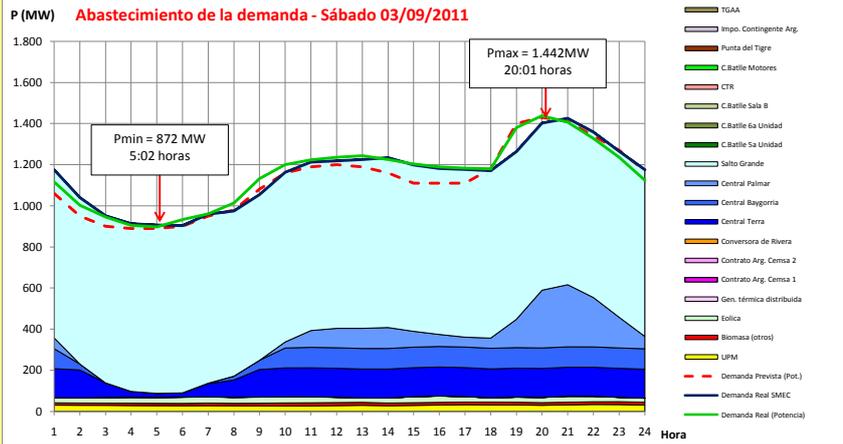


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 3 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		03-sep
Central Battle	-	-4
+ Sala B	-	-4
+ 5a	0	0
+ 6a	0	0
+ Motores	0	0
Central La Tablada	-	-46
Central P. del Tigre	-	-9
Central Maldonado	0	0
Grupos Diesel	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.812
C. Baygorria		1.683
C. Palmar		1.861
C. Salto Grande		19.653
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
+ Contrato	0	
+ Contingente	0	
Brasil	0	
+ Rivera	0	
+ SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.666
TOTAL Generación (MWh)		27.615
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		64
+ Hidráulica		64
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.551
<small>(en hornos de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.030
Diferencia (MWh)		521
Ejecutada - Programada		1,93%



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)

Fecha	Cota (m)
03-sep	79,92
04-sep	79,86

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Fecha	Cota (m)
03-sep	39,55
04-sep	39,65

Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	79,94	79,92
Baygorria	53,78	53,72
Palmar	39,55	39,55
SGU	33,31	33,87

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)

Cota aguas arriba - Salto Grande

Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	549	547
Baygorria	543	602
Palmar	286	289
SGU	3.962	3.728

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	356	21
Baygorria	0	-17
Palmar	411	313
SGU	3.475	3.727

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido 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 1,93% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 27 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,6 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 29,6 MW de UPM; 2,2 MW de Alur; 8 MW de Galofer
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil
 Se exportaron 64 MWh hacia Argentina.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata