



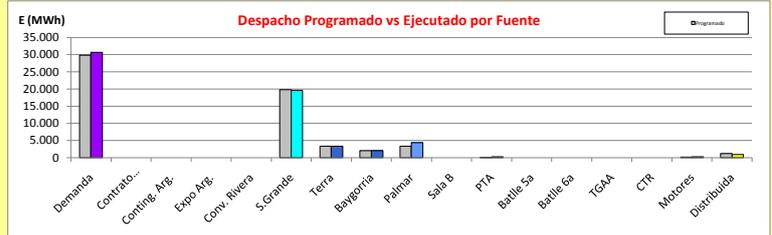
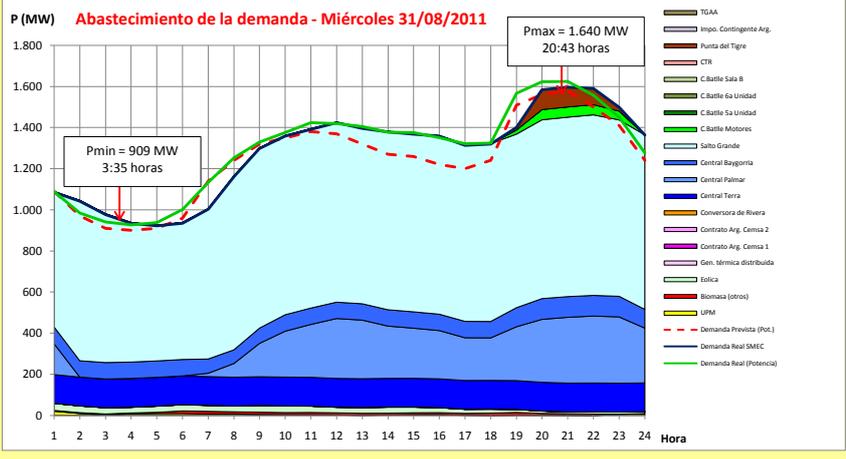
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 31 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		31-ago
Central Battle		216
+ Sala B		-4
+ 5a		0
+ 6a		0
+ Motores		220
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		298
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3.353
C. Baygorrta		1.996
C. Palmar		4.400
C. Salto Grande		19.588
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
+ Contrato		0
+ Contingente		0
Brasil		0
+ Rivera		0
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		898
TOTAL Generación (MWh)		30.700
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.700
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		29.850
Diferencia (MWh)		850
Ejecutada - Programada		2,85%



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)
27-ago	79,86
28-ago	79,89
29-ago	79,91
30-ago	79,88
31-ago	79,89

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Fecha	Cota (m)
27-ago	39,20
28-ago	39,19
29-ago	39,18
30-ago	39,17
31-ago	39,31

Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,88	79,88	79,89
Baygorrta	53,80	53,76	53,76
Palmar	39,39	39,31	39,31
SGU	34,20	34,16	34,16

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

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
27-ago	500	500	0	0	500	500
28-ago	500	500	0	0	500	500
29-ago	500	500	0	0	500	500
30-ago	500	500	0	0	500	500
31-ago	500	500	0	0	500	500
01-sep	500	500	0	0	500	500
02-sep	500	500	0	0	500	500

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
27-ago	1000	1000	0	0	1000	1000
28-ago	1000	1000	0	0	1000	1000
29-ago	1000	1000	0	0	1000	1000
30-ago	1000	1000	0	0	1000	1000
31-ago	1000	1000	0	0	1000	1000
01-sep	1000	1000	0	0	1000	1000
02-sep	1000	1000	0	0	1000	1000

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

Fecha	SGU Operada (m)	SGU Prevista (m)	SGU Real (m)
27-ago	34,41	34,94	34,94
28-ago	34,65	34,44	34,44
29-ago	34,85	34,41	34,41
30-ago	34,71	34,48	34,48
31-ago	34,63	34,16	34,16
01-sep	34,56		
02-sep	34,16		

Represa	Turbinado (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	670	670	659
Baygorrta	672	672	672
Palmar	529	529	704
SGU	4.059	4.059	3.802

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
27-ago	4000	4000	0	0	4000	4000
28-ago	4000	4000	0	0	4000	4000
29-ago	4000	4000	0	0	4000	4000
30-ago	4000	4000	0	0	4000	4000
31-ago	4000	4000	0	0	4000	4000
01-sep	4000	4000	0	0	4000	4000
02-sep	4000	4000	0	0	4000	4000

Represa	Aportes (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	582	582	790
Baygorrta	0	0	-36
Palmar	606	606	511
SGU	3.000	3.000	2.625

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

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,85% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 24,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 14,3 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 4,8 MW de UPM; 1 MW de Alur; 5,6 de Galofer; 0,3 de Bioener
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil

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