



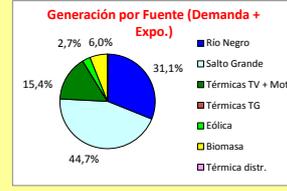
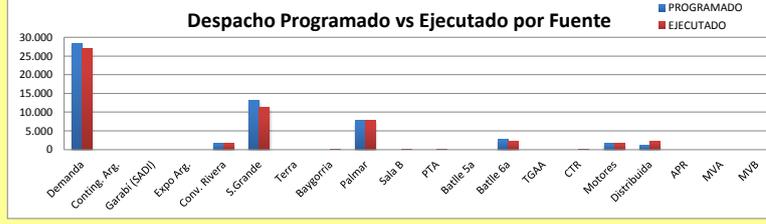
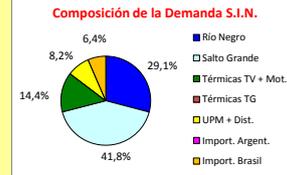
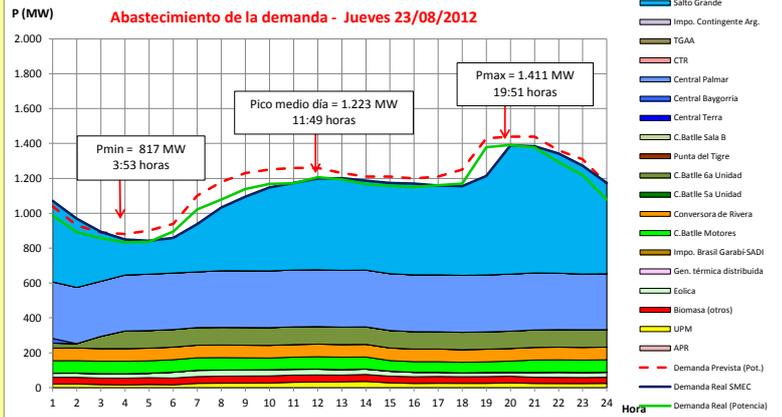
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 23 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		23-ago
Central Battle		3.886
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.247
• Motores		1.642
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		22
C. Palmar		7.823
C. Salto Grande		11.269
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.203
TOTAL Generación (MWh)		26.892
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.892
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.320
Diferencia (MWh)	-1.428
Ejecutada - Programada	-5,04%



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)

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
18-ago	77,21	77,28
19-ago	77,65	77,65
20-ago	77,90	77,90
21-ago	78,13	78,13
22-ago	78,31	78,31
23-ago	78,31	78,31
24-ago	78,31	78,31

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
18-ago	37,83	38,39
19-ago	38,39	38,39
20-ago	39,40	39,40
21-ago	40,52	40,52
22-ago	40,48	40,48
23-ago	40,24	40,24
24-ago	40,24	40,24

COTA FINAL

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,33	78,31
Baygorria	53,80	53,73
Palmar	40,22	40,24
SGU	34,35	34,33

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

Hora	S. Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	SGA Ejecutada (m)	S. Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)	SGA Prevista (m)
18-ago	32,74	32,52	32,63	32,74	32,52	32,63
19-ago	33,01	32,86	32,93	33,01	32,86	32,93
20-ago	33,77	33,62	33,48	33,77	33,62	33,48
21-ago	34,57	34,23	34,09	34,57	34,23	34,09
22-ago	35,05	34,63	34,19	35,05	34,63	34,19
23-ago	34,72	34,33	34,33	34,72	34,33	34,33
24-ago	34,72	34,33	34,33	34,72	34,33	34,33

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	35,09
Cota real	34,72

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

	-17.361
--	---------

TURBINADO

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	0
Baygorria	0	9
Palmar	1.410	1.520
SGU	2.485	2.501

APORTES

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	2.281	2.024
Terra	115	45
Baygorria	2.644	2.118
Palmar	3.250	2.607
SGU	0	0

VERTIDO

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	0
Baygorria	2.200	1.501
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES

La demanda resultó 5,04 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 29 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63 MW medios, de los cuales: 24,5 MW de UPM; 10 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenírol; 2,8 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 10,2 MW de Bioener; 2,8 MW de Alur; No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.).
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se importaron 1736 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 Faltan algunas medidas SMEC de Liderdat, la generación promedio se estimó utilizando medidas SCADA en 4,4 MW medios.

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