



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 14 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		14-ago
Central Battle		-7
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-4
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		-2
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		189
C. Baygorria		45
C. Palmar		2.297
C. Salto Grande		21.494
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.290
TOTAL Generación (MWh)		25.256

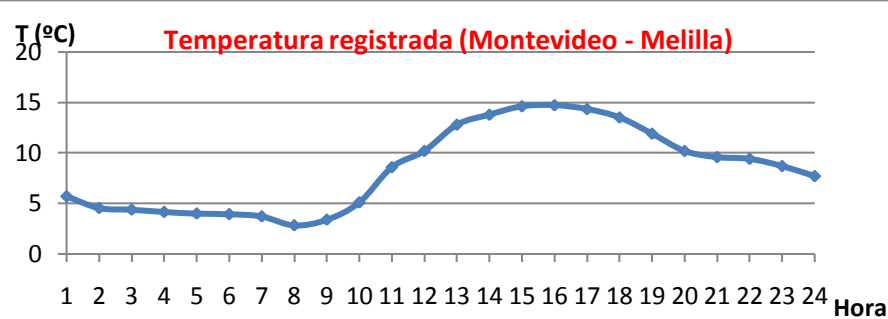
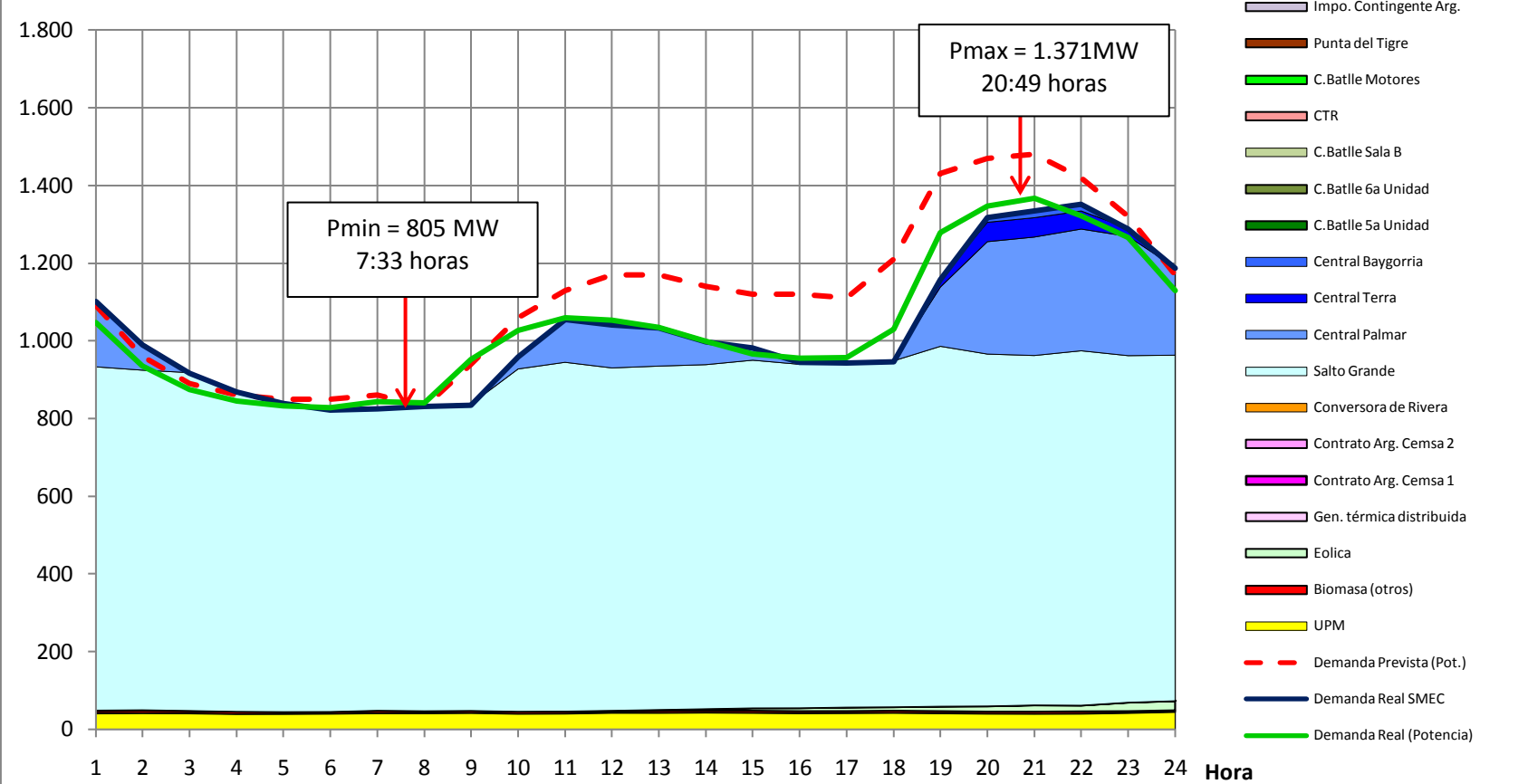
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		696
• Hidráulica		696
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.560
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

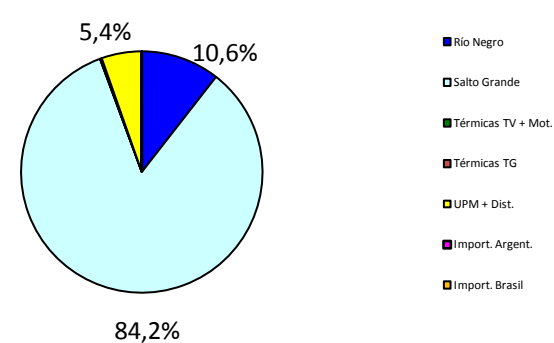
Demanda Programada (MWh) 26.650

Diferencia (MWh)	-2.090
Ejecutada - Programada	-7,84%

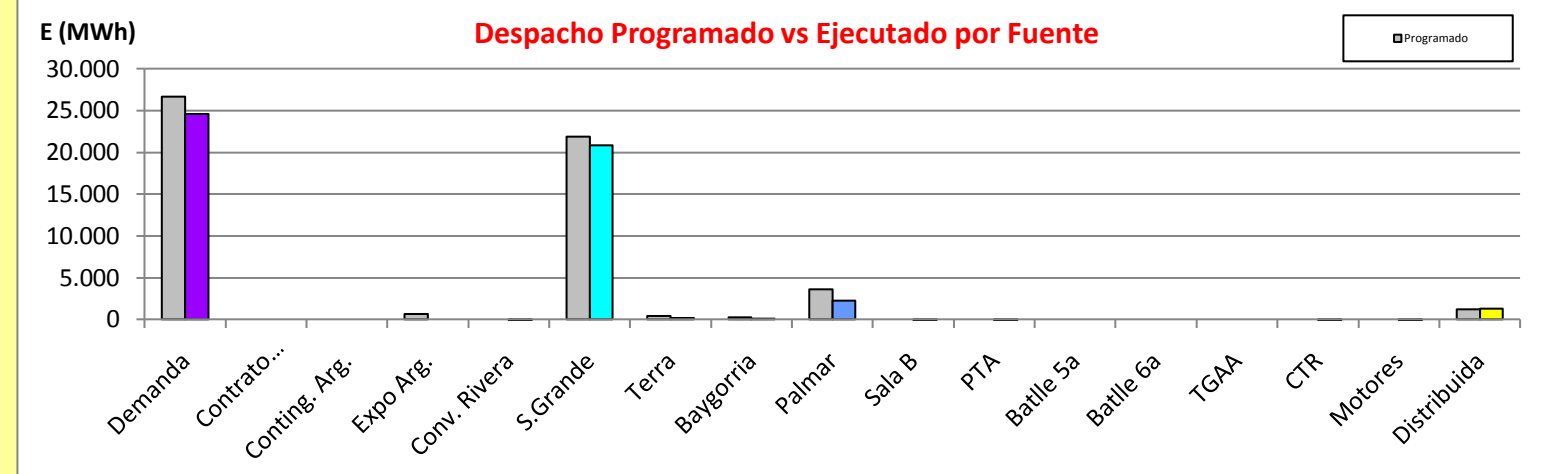
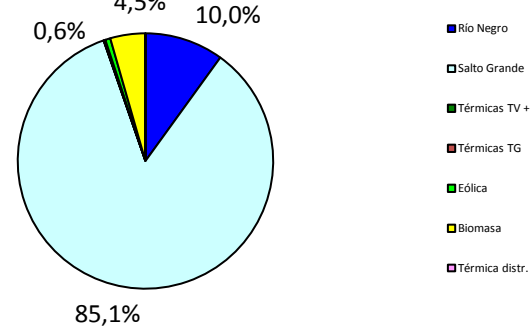
Abastecimiento de la demanda - Domingo 14/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

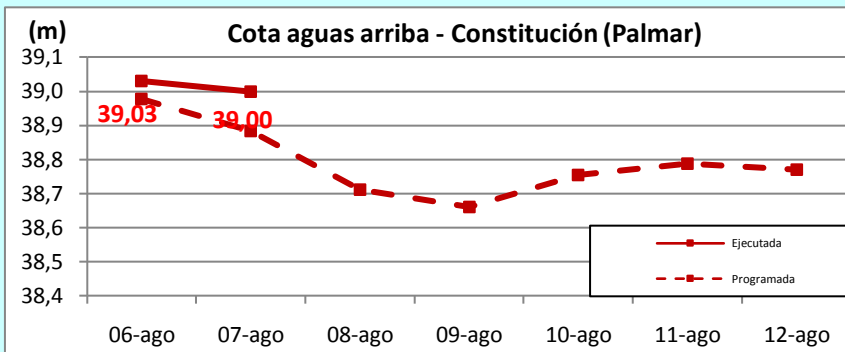
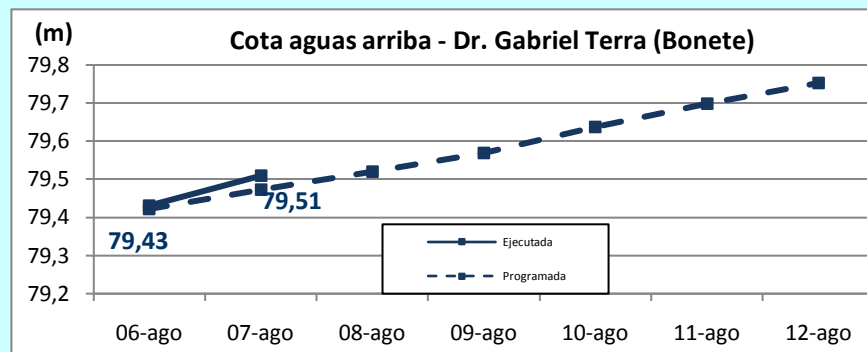


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

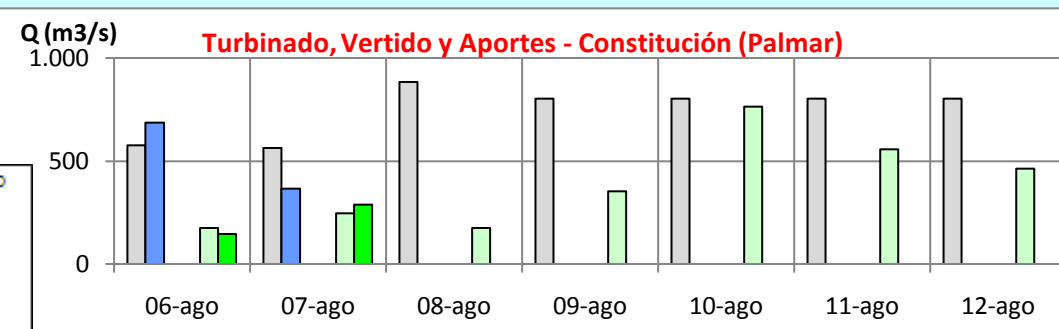
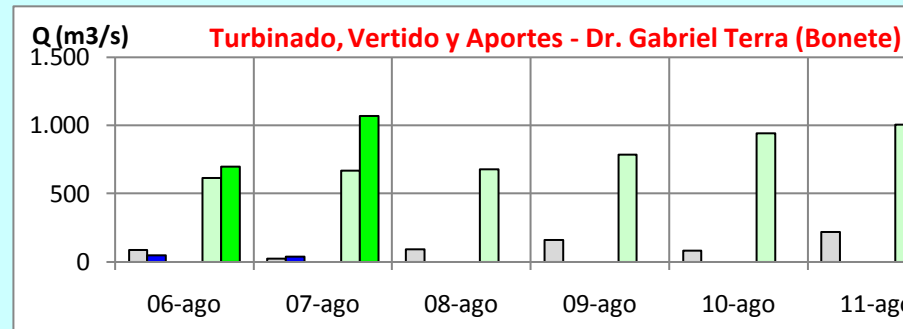
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



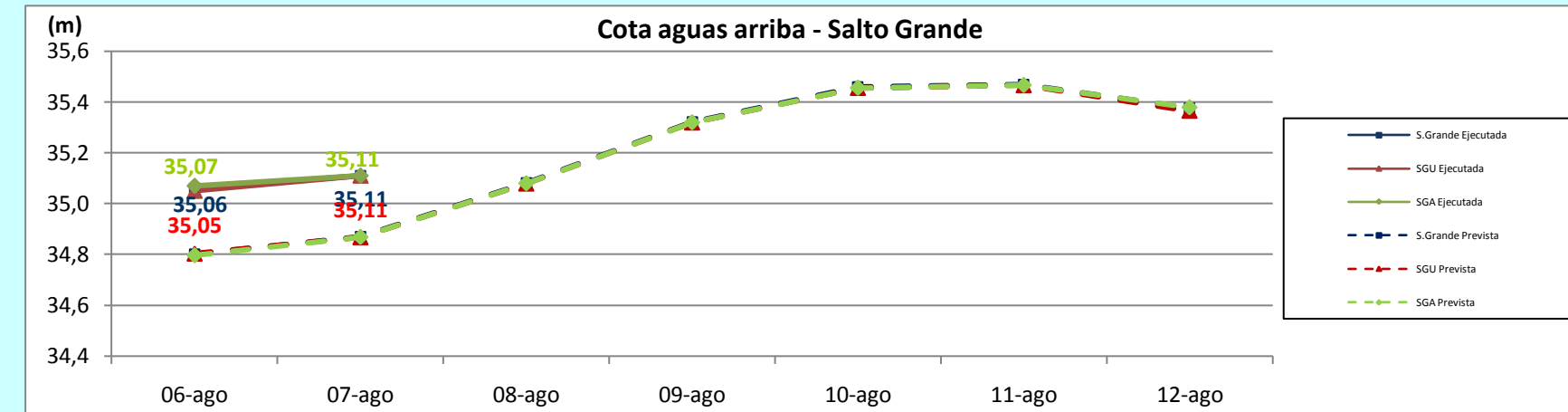
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,47	79,51
Baygorria	54,02	53,74
Palmar	38,88	39,00
SGU	34,87	35,11

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	20	36
Baygorria	0	17
Palmar	563	366
SGU	4.305	4.167

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	670	1.067
Baygorria	72	94
Palmar	247	289
SGU	4.700	4.766

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	313	690

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 7,84% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 7 MW medios aprox. (en las ultimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 47,1 MW medios, de los cuales: 3,7 MW de Weyerhaeuser; 41,3 MW de UPM; 2,1 MW de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 696 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

A la fecha no se cuenta con las medidas de Galofer.

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