



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 30 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		30-ago
Central Battle		132
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		136
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.353
C. Baygorria		2.022
C. Palmar		7.893
C. Salto Grande		15.194
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.104
TOTAL Generación (MWh)		29.640

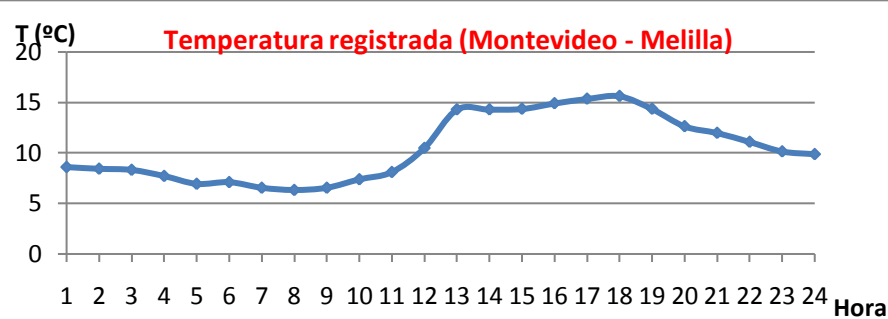
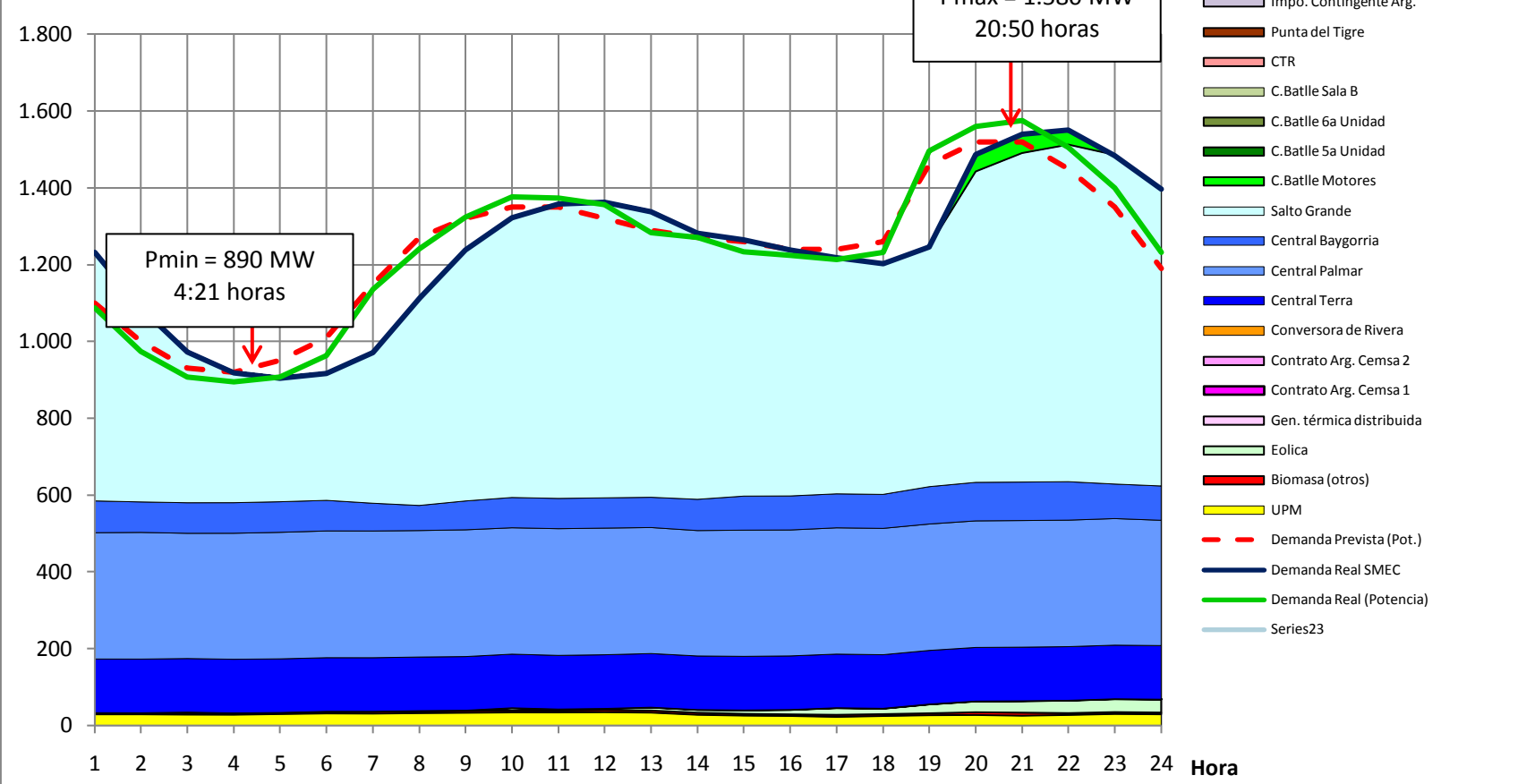
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.640
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

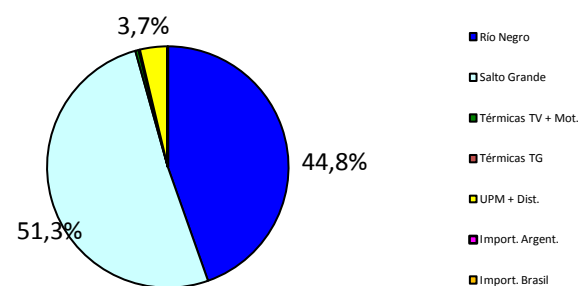
Demanda Programada (MWh)	29.720
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-80
Ejecutada - Programada	-0,27%

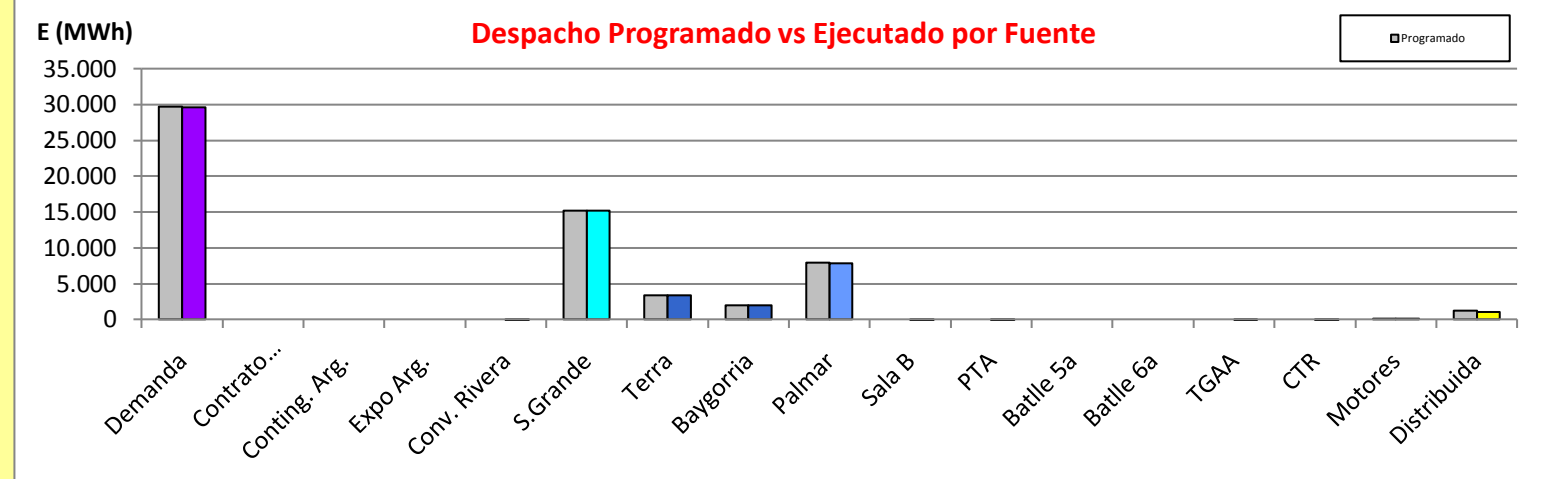
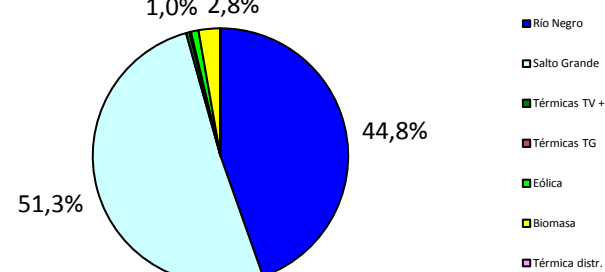
Abastecimiento de la demanda - Martes 30/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

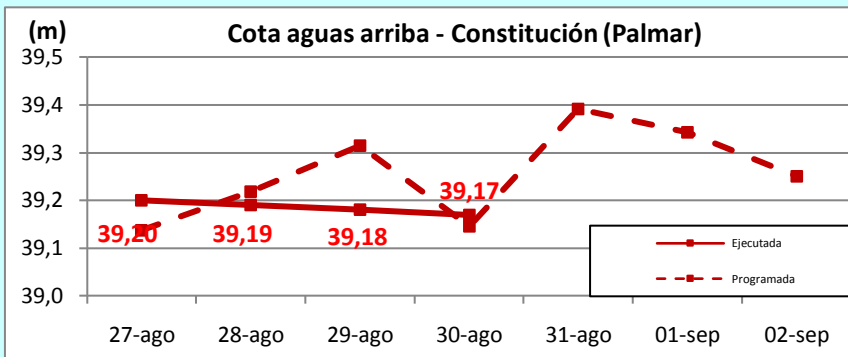
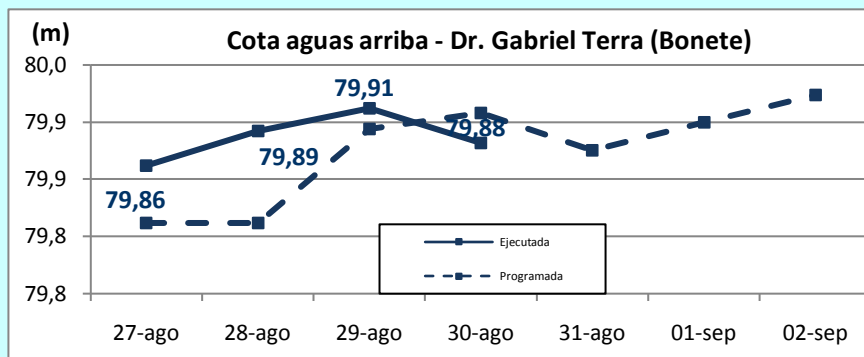


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

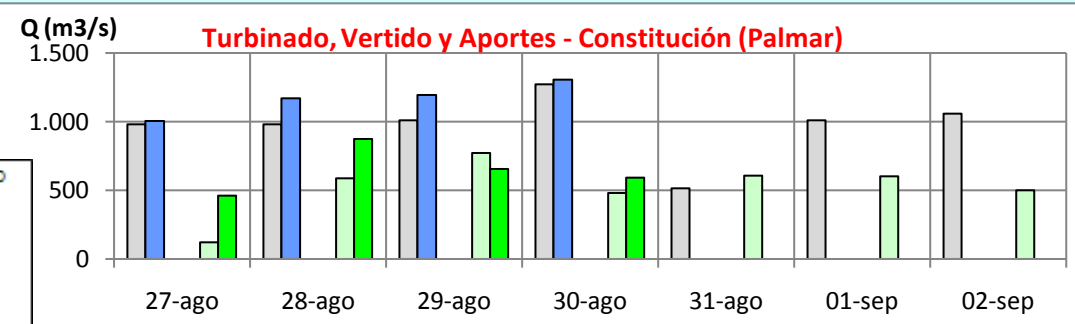
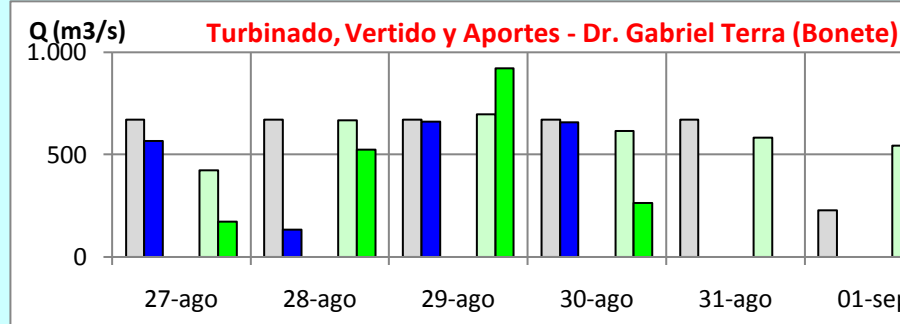
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



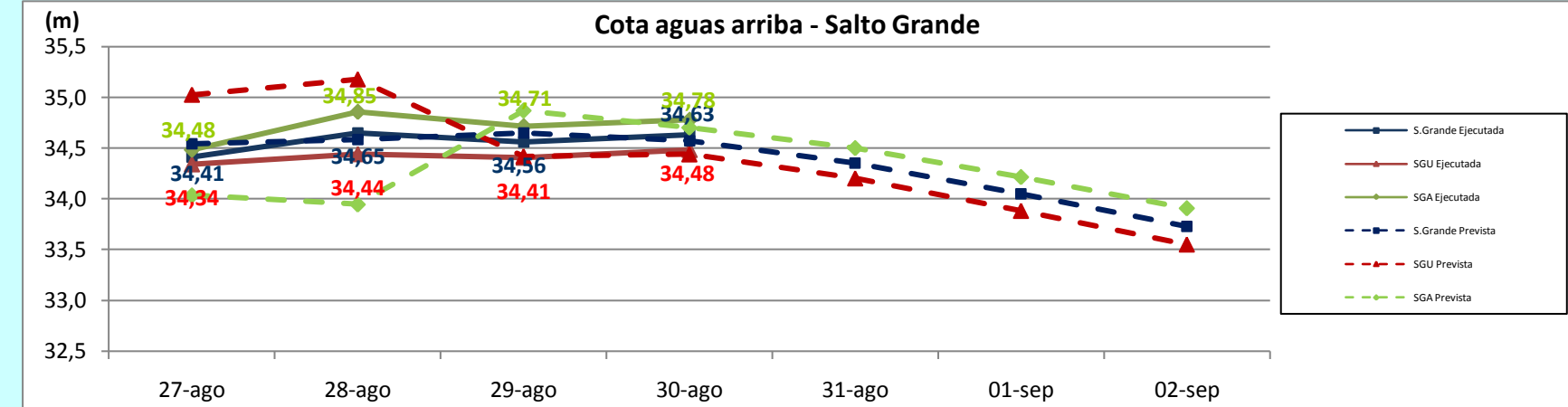
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,91	79,88
Baygorria	53,82	53,80
Palmar	39,15	39,17
SGU	34,44	34,48

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	670	656
Baygorria	672	682
Palmar	1.273	1.310
SGU	2.930	2.861

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	617	263
Baygorria	15	14
Palmar	482	594
SGU	3.050	2.974

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 0,27% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 12 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 34,6 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 29,2 MW de UPM; 2,6 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

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