



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 27 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		27-ago
Central Battle		100
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		104
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.932
C. Baygorria		2.140
C. Palmar		6.228
C. Salto Grande		16.580
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.547
TOTAL Generación (MWh)		29.467

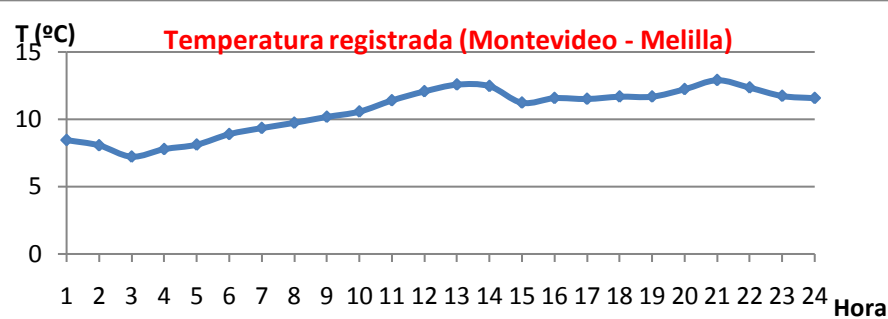
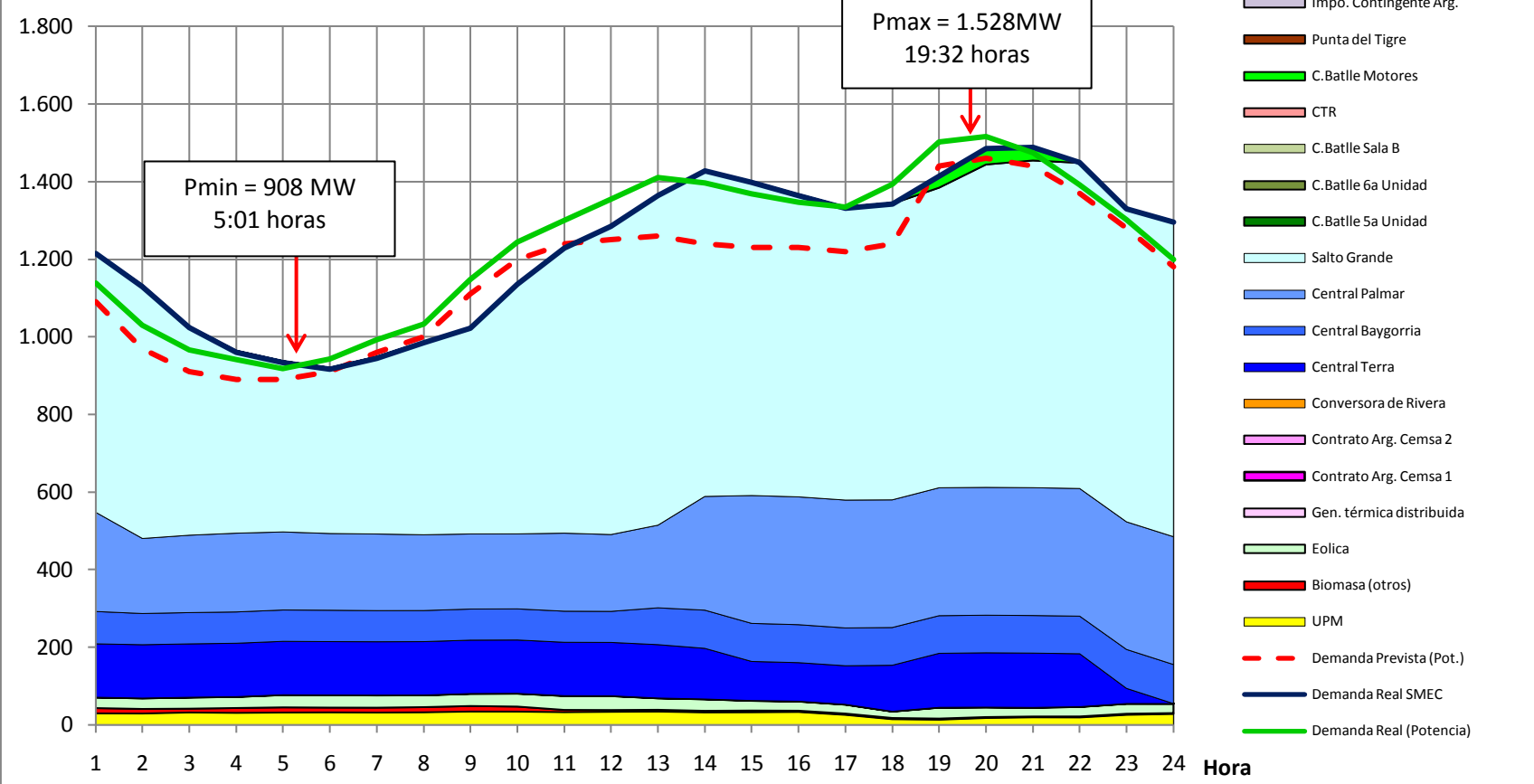
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.467
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

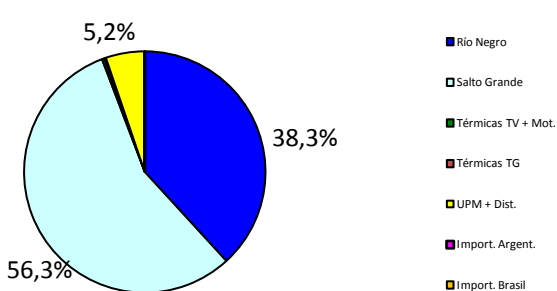
Demanda Programada (MWh)	28.010
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.457
Ejecutada - Programada	5,20%

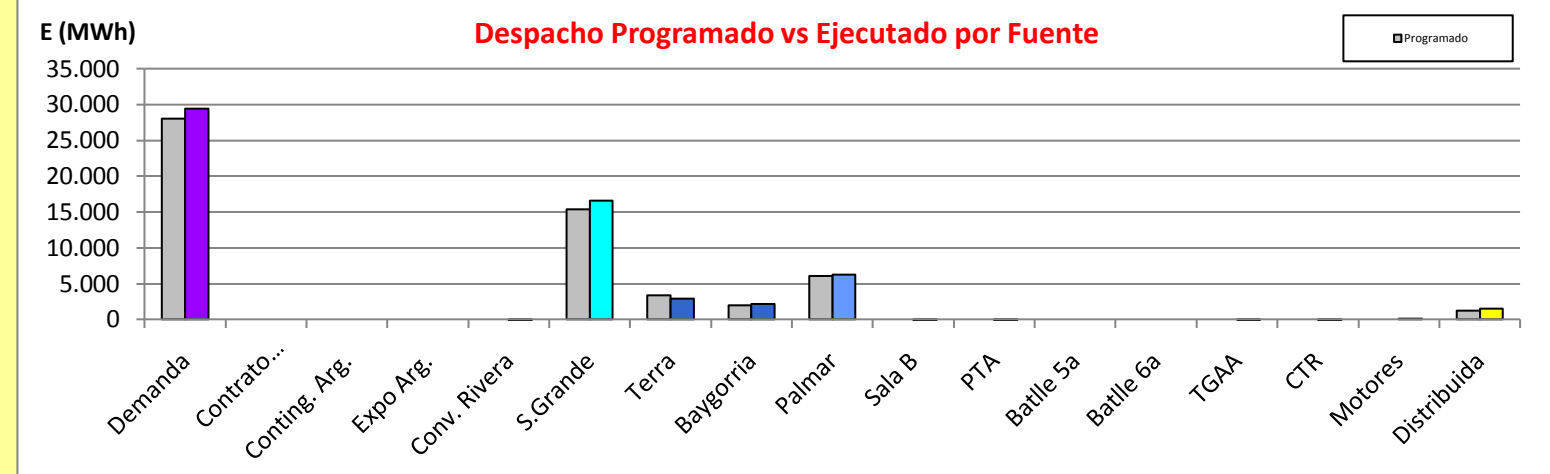
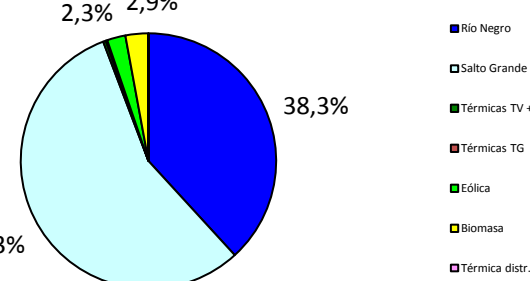
Abastecimiento de la demanda - Sábado 27/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

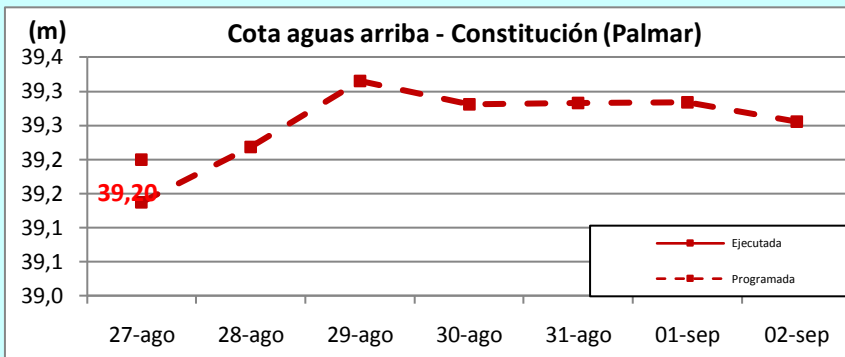
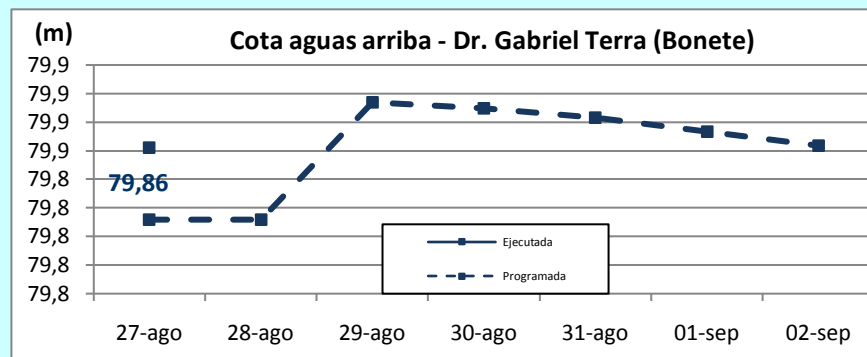


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

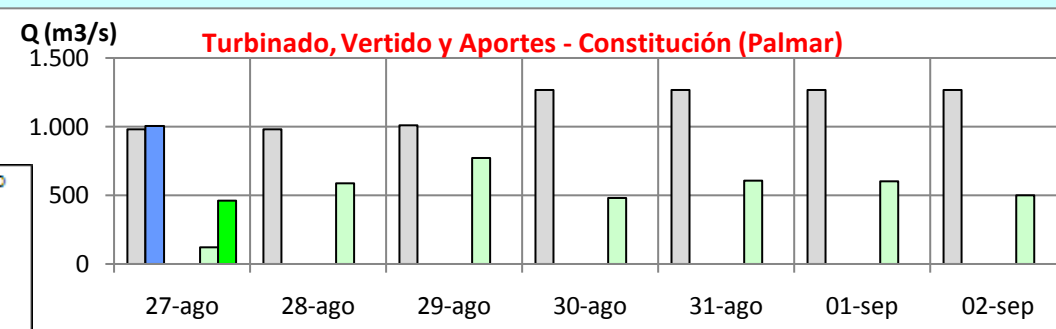
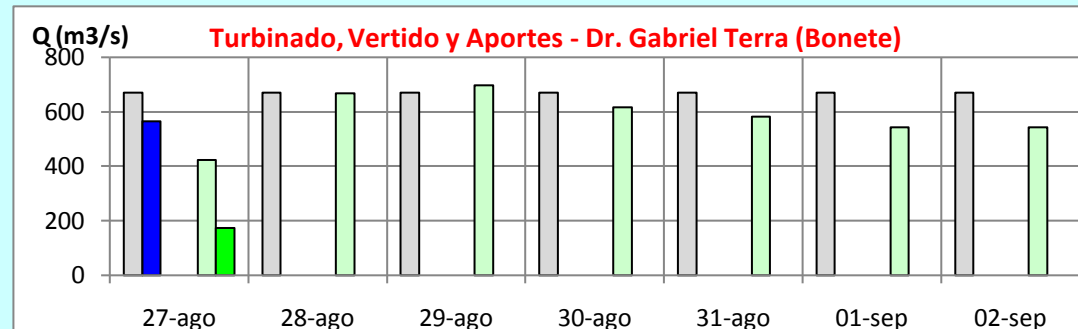
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



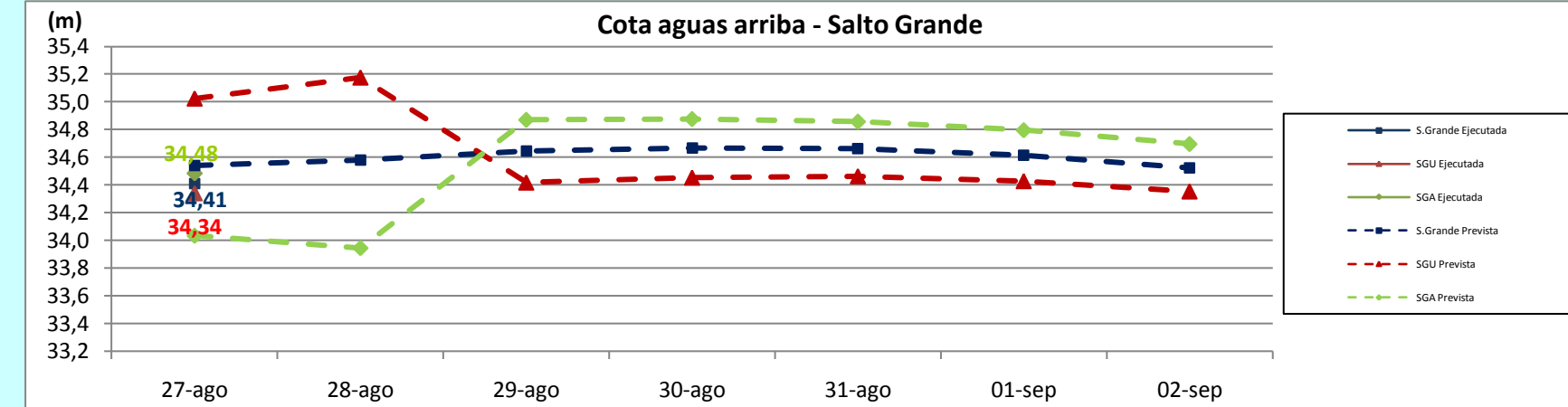
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,81	79,86
Baygorria	53,68	53,60
Palmar	39,14	39,20
SGU	35,02	34,34

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

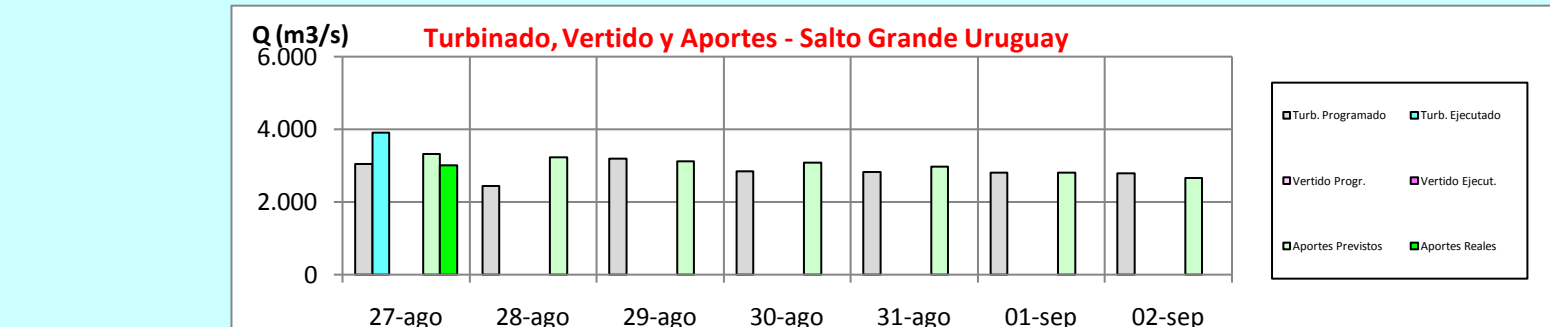


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	565
Baygorria	664	749
Palmar	981	1.006
SGU	3.035	3.907

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	423	173
Baygorria	128	231
Palmar	121	461
SGU	3.325	3.007



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 5,2% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 28,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 28,4 MW de Alur; 1,8 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

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