



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 19 de agosto de 2011

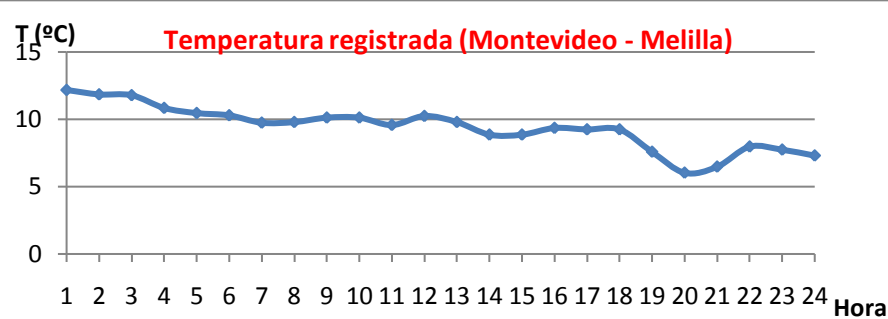
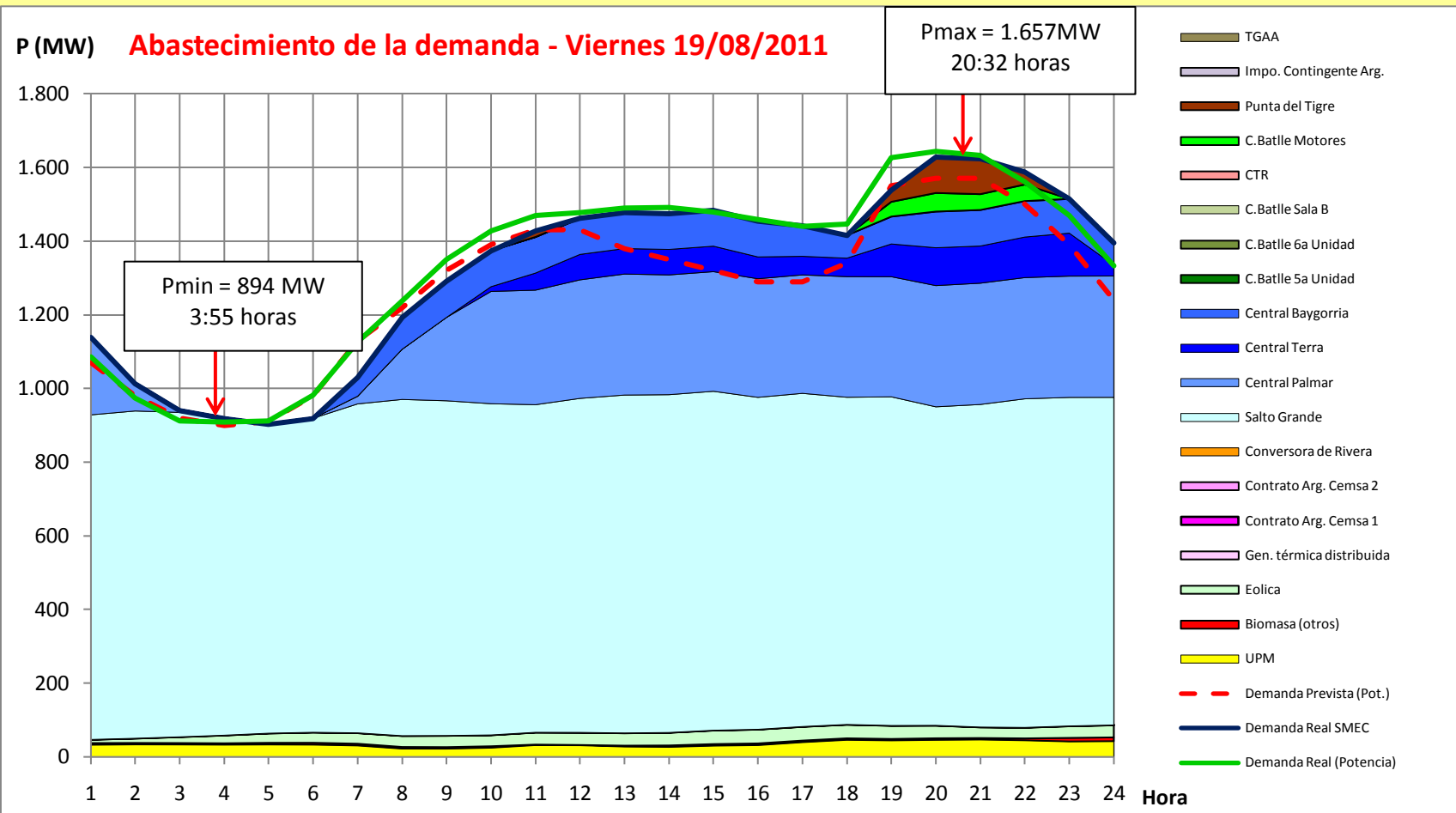
Generación Térmica (MWh)		19-ago
Central Battle		173
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		177
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		276
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.044
C. Baygorria		1.619
C. Palmar		5.542
C. Salto Grande		21.550
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.667
TOTAL Generación (MWh)		31.823

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		181
• Hidráulica		181
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

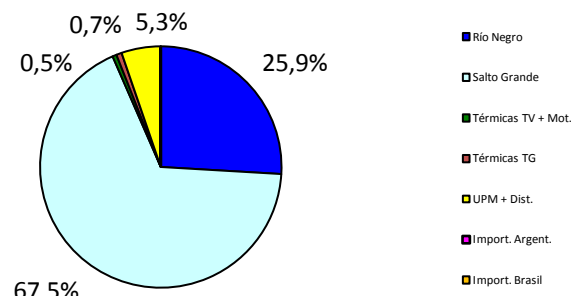
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.642
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.470
--------------------------	--------

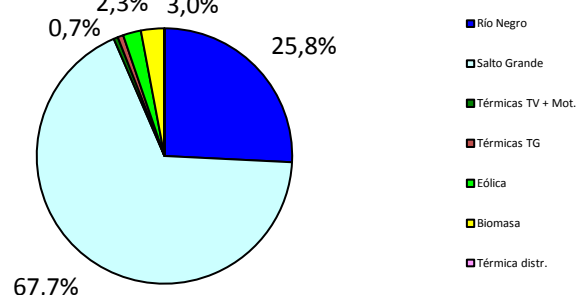
Diferencia (MWh)	1.172
Ejecutada - Programada	3,85%



Composición de la Demanda S.I.N.

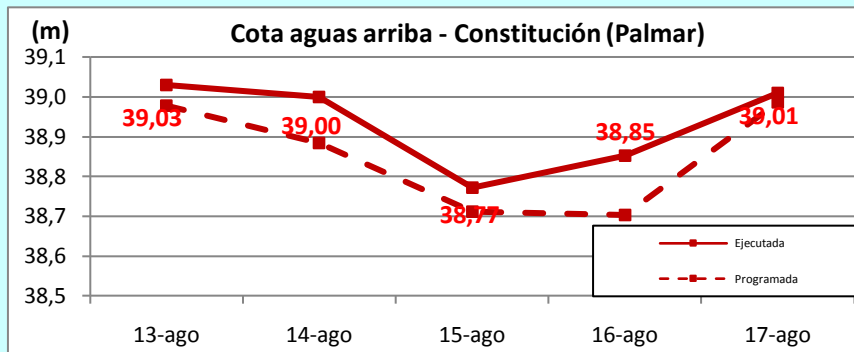
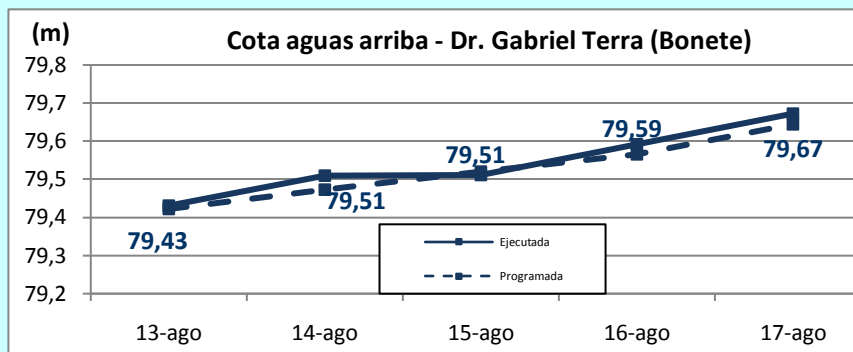


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

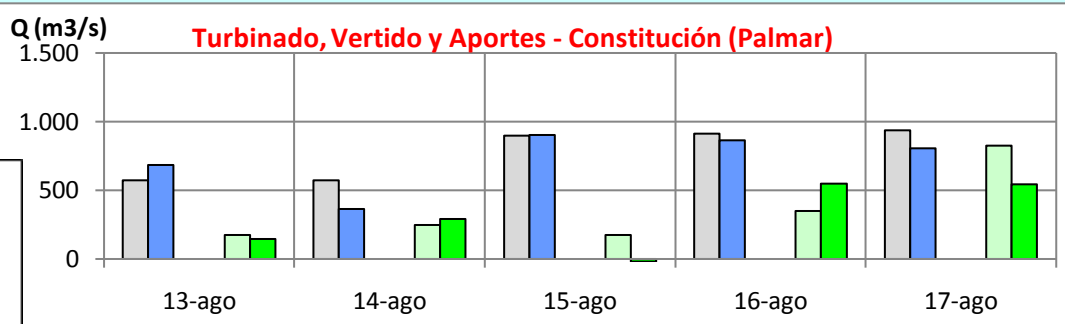
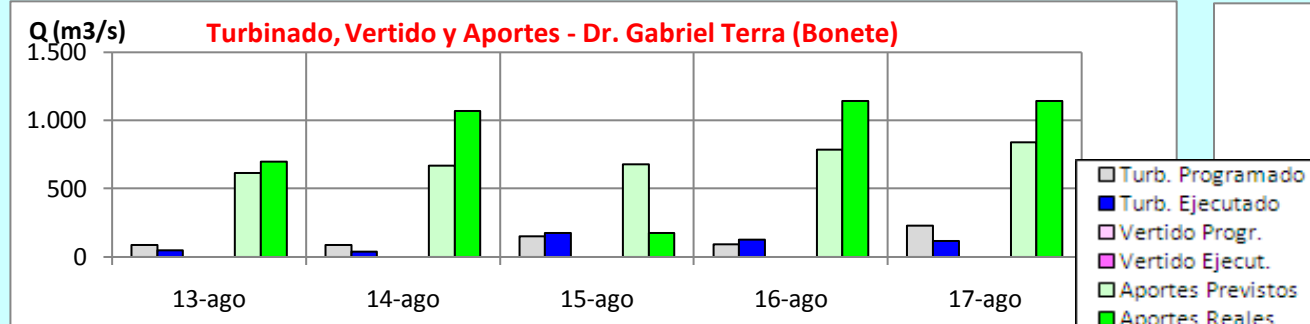
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



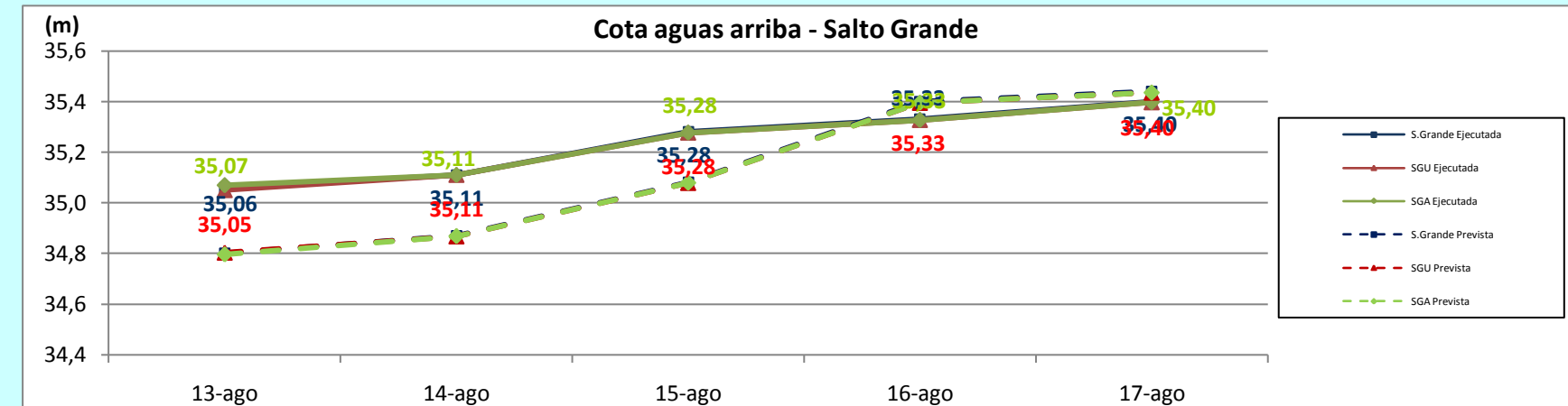
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,75	79,70
Baygorria	53,82	53,69
Palmar	38,94	39,06
SGU	35,28	35,33

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

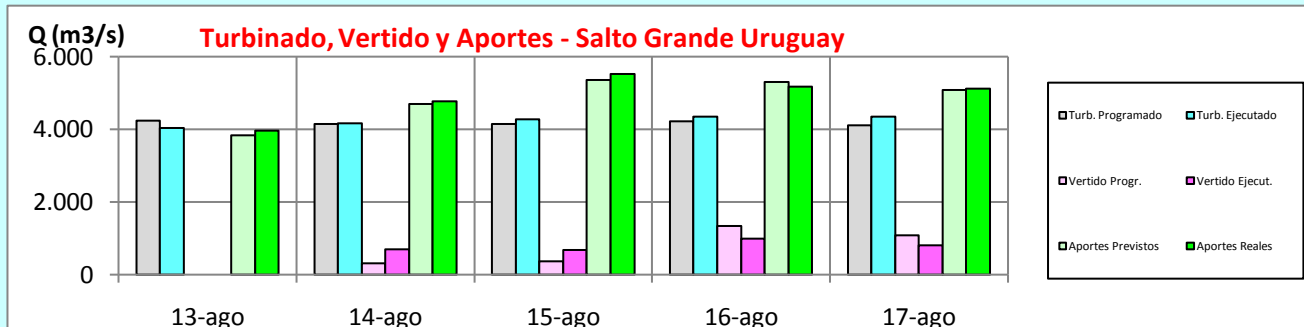


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	220	202
Baygorria	218	558
Palmar	916	916
SGU	4.197	4.174

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	748	-16
Baygorria	35	462
Palmar	522	1.163
SGU	3.575	3.960



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 3,85% superior a la programada.
Se registró generación eólica, por aprox 30,2MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 39,7 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 34,8 MW de UPM; 2 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 181 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Faltan las medidas de Weyerhaeuser. Las mismas fueron estimadas.
Versión provisoria debido al feriado en Argentina.

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