

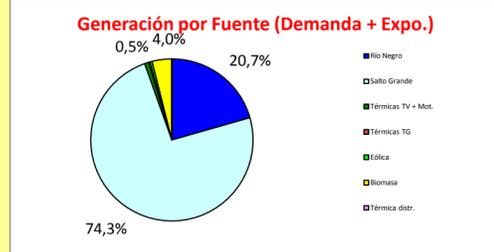
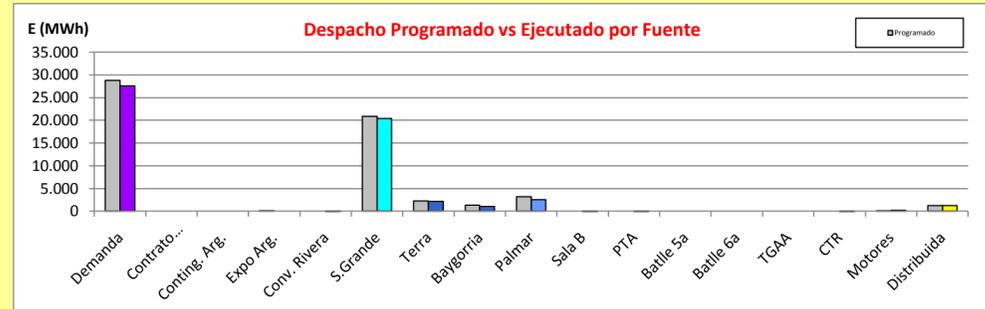
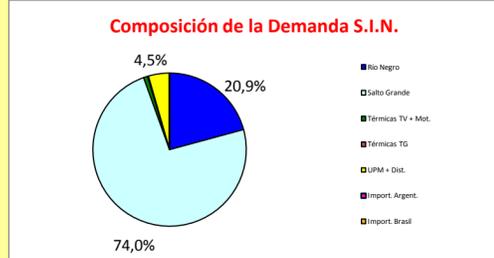
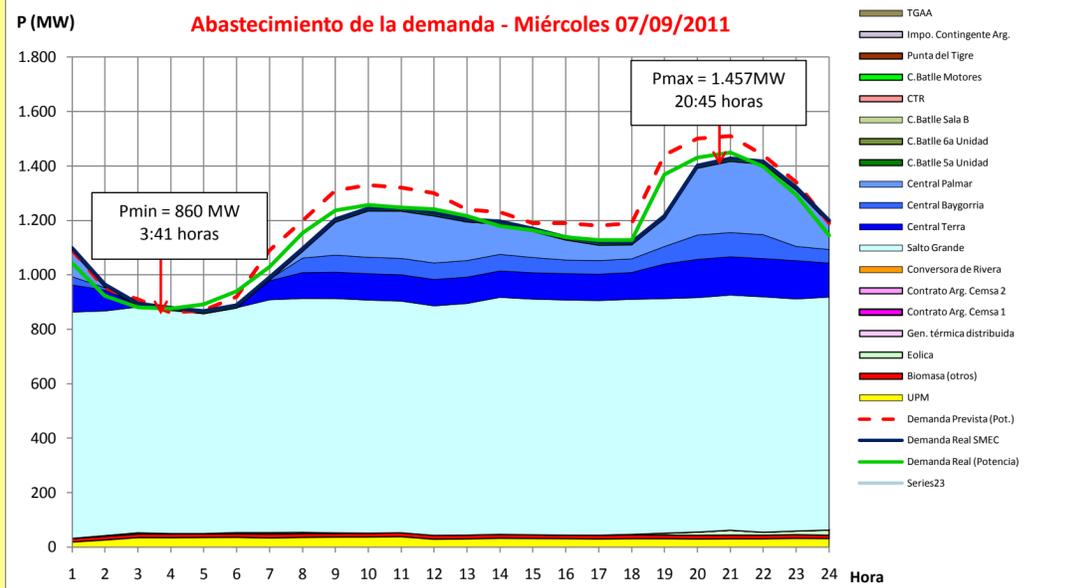


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

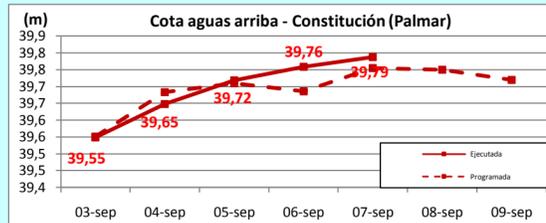
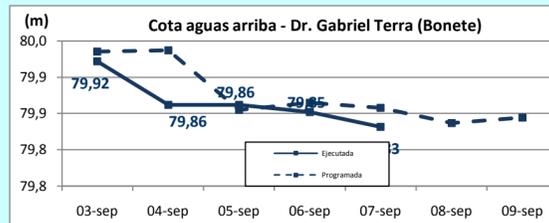
miércoles 7 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh) 07-sep	
Central Battle	238
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	242
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	-7
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.140
C. Baygorria	1.099
C. Palmar	2.505
C. Salto Grande	20.653
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.226
TOTAL Generación (MWh)	27.809
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	276
• Hidráulica	276
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.533	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.790
Diferencia (MWh)	-1.257
Ejecutada - Programada	-4,37%



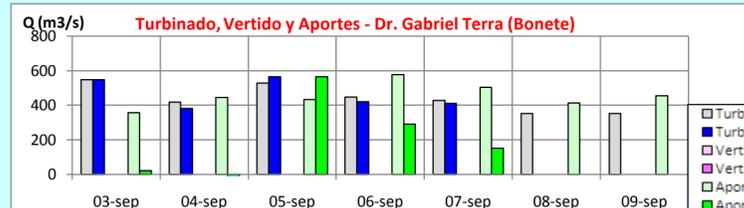
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

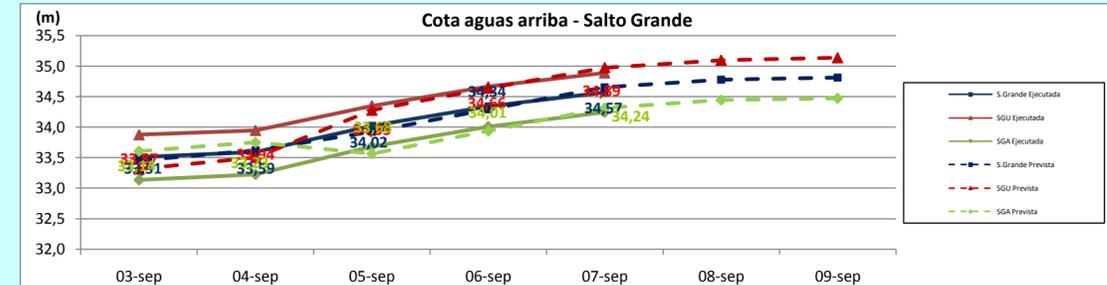


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,86	79,83
Baygorria	53,61	53,59
Palmar	39,76	39,79
SGU	34,97	34,89

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

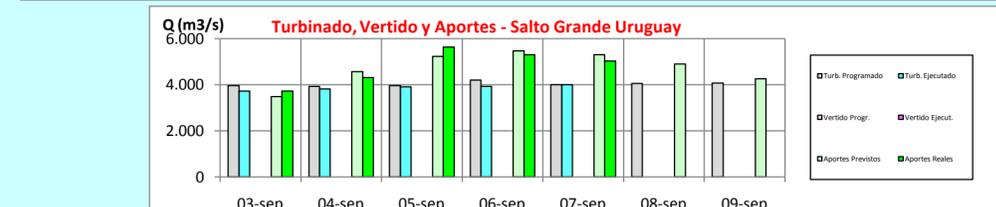


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	429	412
Baygorria	434	387
Palmar	458	387
SGU	3.995	3.991

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	505	151
Baygorria	22	-36
Palmar	15	106
SGU	5.310	5.020



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 4,37% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 5,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 32 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 7,7 MW de Galofer
 No hubo generación térmica distribuida
 Hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos no fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil
 Se exportaron 276 MWh hacia Argentina.

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