



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 29 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		29-ago
Central Batlle		125
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		129
Central La Tablada		95
Central P. del Tigre		70
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.373
C. Baygorria		1.499
C. Palmar		7.280
C. Salto Grande		16.205
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		824
TOTAL Generación (MWh)		29.467

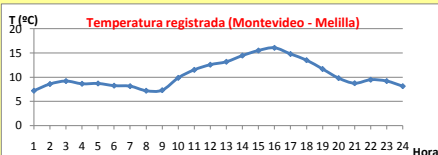
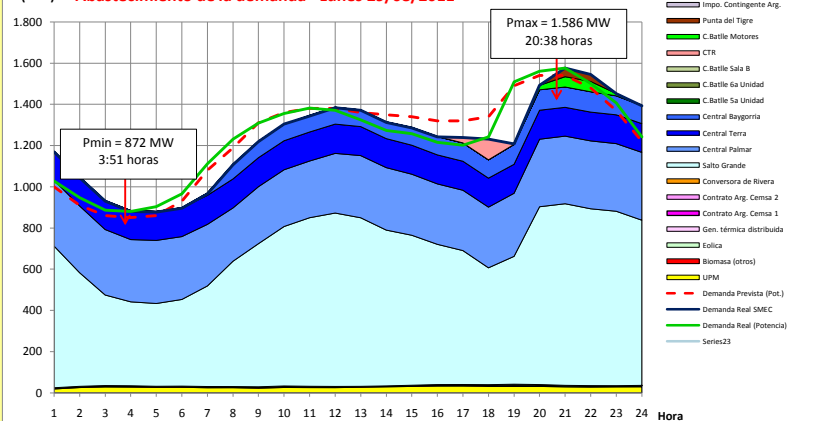
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

Demanda Programada (MWh) 29.780

Diferencia (MWh)	-313
Ejecutada - Programada	-1.05%

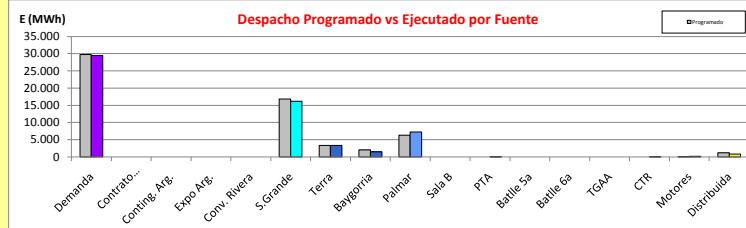
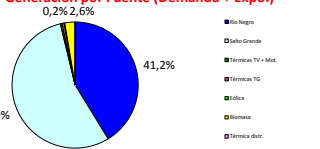
Abastecimiento de la demanda - Lunes 29/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

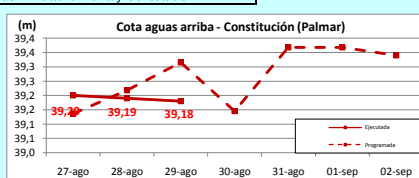
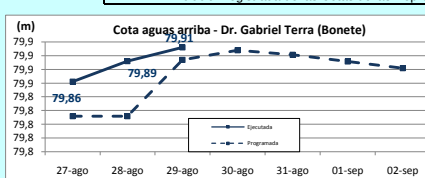


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

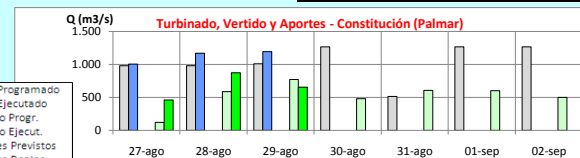
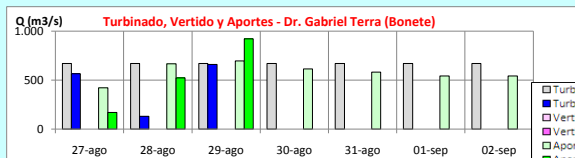
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



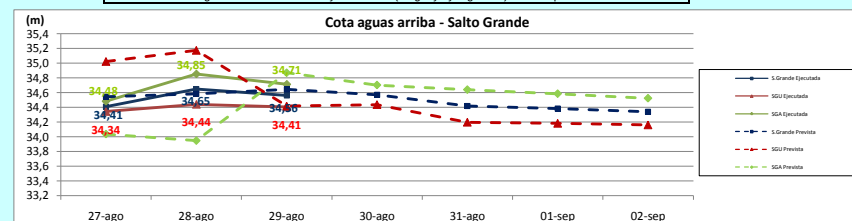
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,89	79,91
Baygorria		53,68	53,81
Palmar		39,31	39,18
SGU		34,42	34,41

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

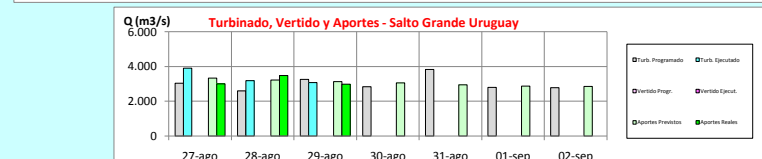


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		670	660
Baygorria		674	505
Palmar		1.013	1.195
SGU		3.258	3.072

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		698	922
Baygorria		53	48
Palmar		771	656
SGU		3.125	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 1,05% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 2,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 32,5 MW medios, de los cuales: 2,1 MW de Weyerhaeuser; 27,8 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
Desde las 16 a las 19 fue probada CTR.

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