



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 26 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		26-ago
Central Batlle		280
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		284
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.303
C. Baygorria		2.007
C. Palmar		6.867
C. Salto Grande		16.349
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Ríoera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.299
TOTAL Generación (MWh)		30.049

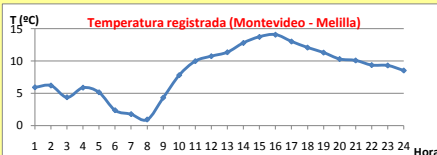
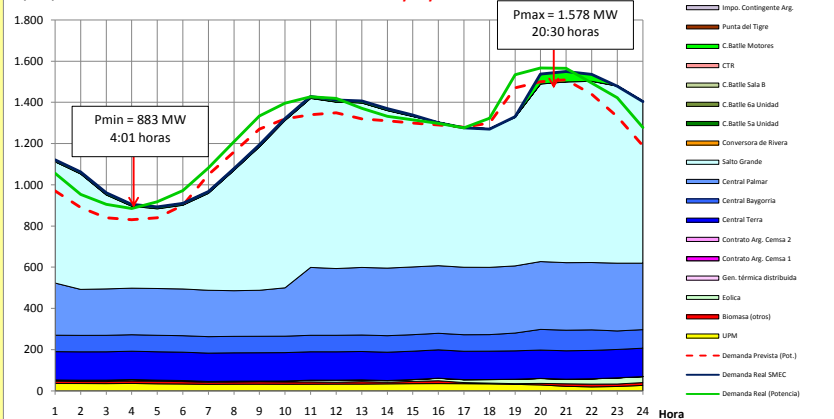
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.049
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

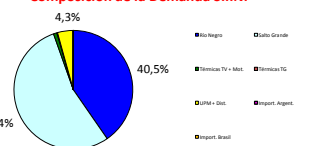
Demanda Programada (MWh) 29.000

Diferencia (MWh)	1.049
Ejecutada - Programada	3,62%

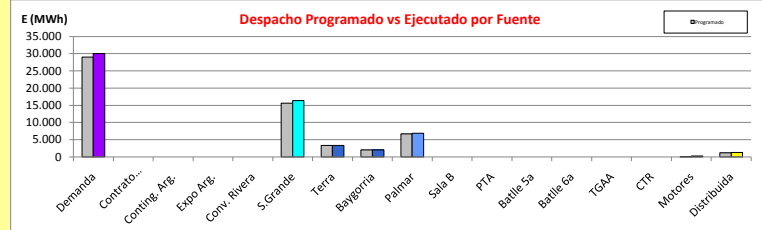
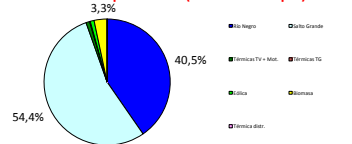
Abastecimiento de la demanda - Viernes 26/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

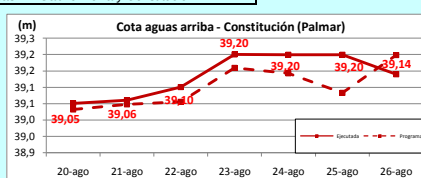
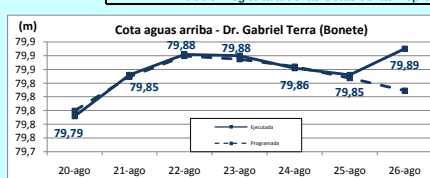


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

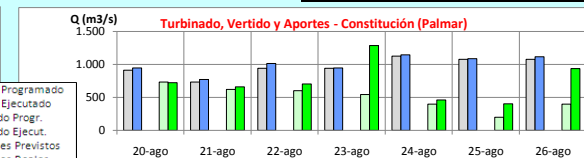
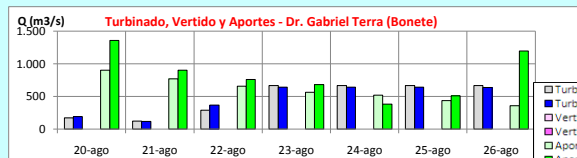
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



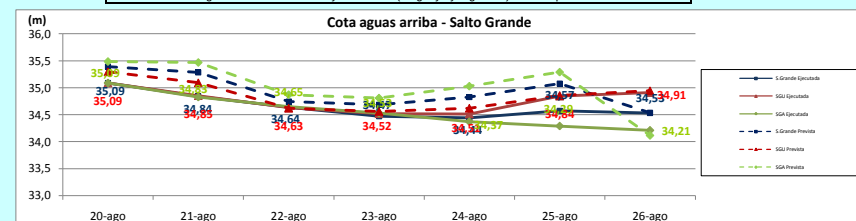
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,83	79,89
Baygorria		53,56	53,55
Palmar		39,20	39,14
SGU		34,94	34,91

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

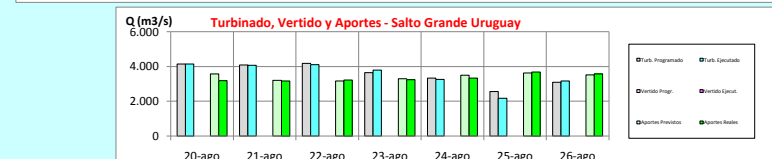


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		670	641
Baygorria		674	685
Palmar		1.079	1.117
SGU		3.087	3.169

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		360	1.198
Baygorria		0	681
Palmar		400	937
SGU		3.525	3.564



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 3,62% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 12,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,2 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 31,5 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 5,7 MW de Galofor.
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil.
No se exportó energía hacia Argentina.

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