



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 12 de agosto de 2011

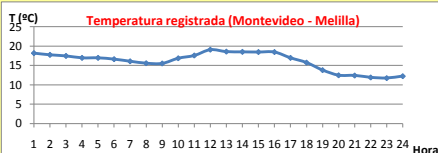
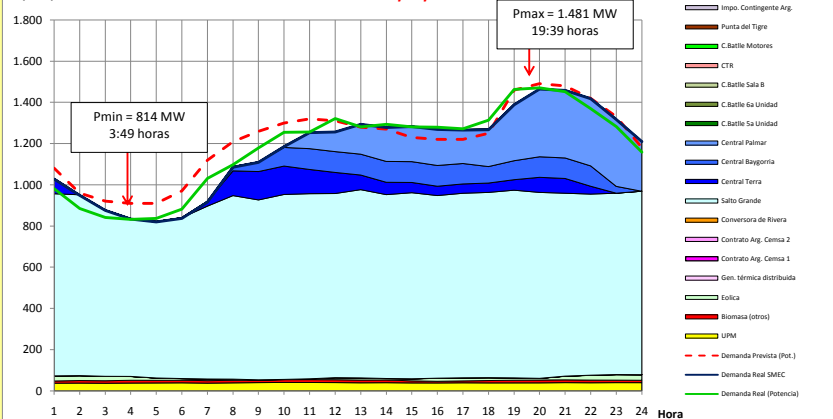
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	-10
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-7
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	-2
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.262
C. Baygorria	1.365
C. Palmar	3.025
C. Salto Grande	21.488
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM - Gen. Distribuida	1.553
TOTAL Generación (MWh)	28.635
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	578
• Hidráulica	578
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.057
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

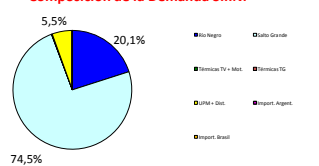
Demanda Programada (MWh) 29.100

Diferencia (MWh) -1.043
Ejecutada - Programada -3.58%

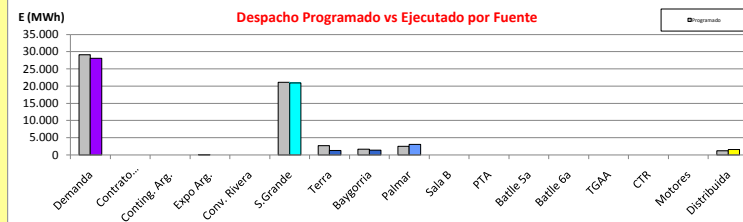
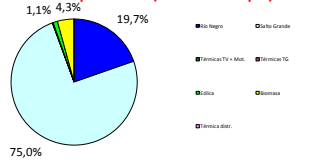
Abastecimiento de la demanda - Viernes 12/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

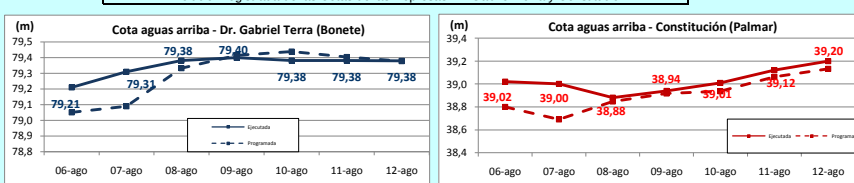


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



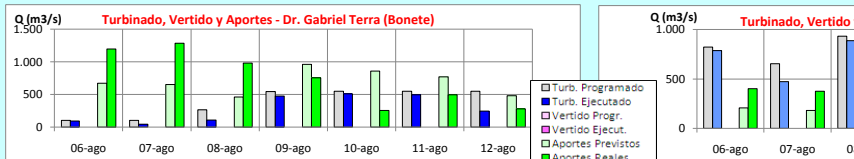
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

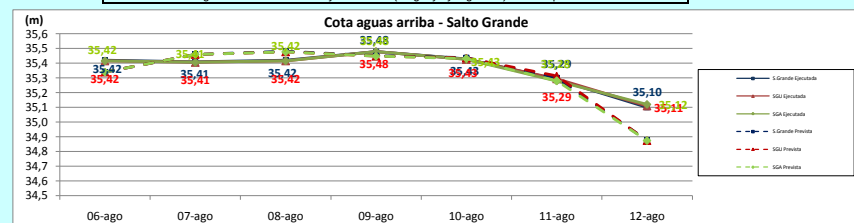


COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,38	79,38
Baygorria	53,89	53,67
Palmar	39,13	39,20
SGU	34,87	35,11

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

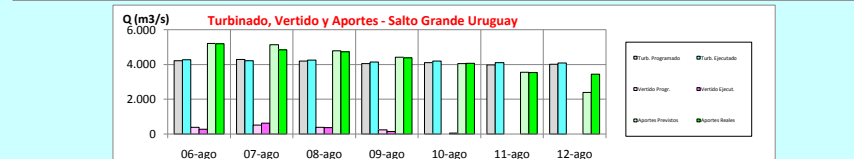


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	552	248
Baygorria	533	475
Palmar	406	480
SGU	4.015	4.083

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	483	283
Baygorria	0	331
Palmar	6	751
SGU	2.400	3.435



VERTIDO		
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 3,6% inferior a la prevista. Habiéndose registrado temperaturas altas para la época.
Se registró generación eólica, por aprox 13,8 MW medios aprox. (primeras y últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 51,3 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 38,9 MW de UPM; 7,9 MW de Galofer; 1,9 A.L.U.R.
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 578 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Por problemas con los medidores las medidas de Alur son provisorias.

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