INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 3 de octubre de 2011**

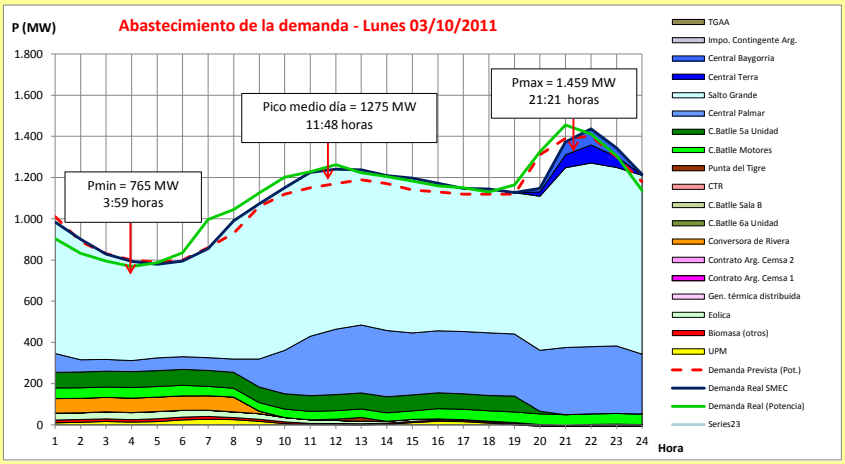
Generación Térmica (MWh)	03-oct
Central Batlle	**2.608**
• Sala B	-4
• 5a	1.470
• 6a	0
• Motores	1.142
Central La Tablada	**-17**
Central P. del Tigre	**17**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**226**
C. Baygorria	**197**
C. Palmar	**5.192**
C. Salto Grande	**16.745**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**593**
• Rivera	593
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**803**
TOTAL Generación (MWh)	**26.364**

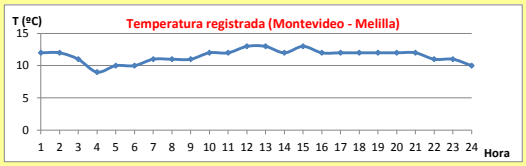
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

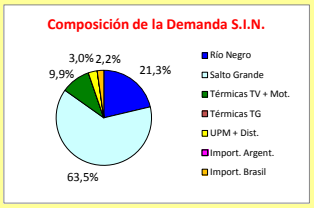
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.364

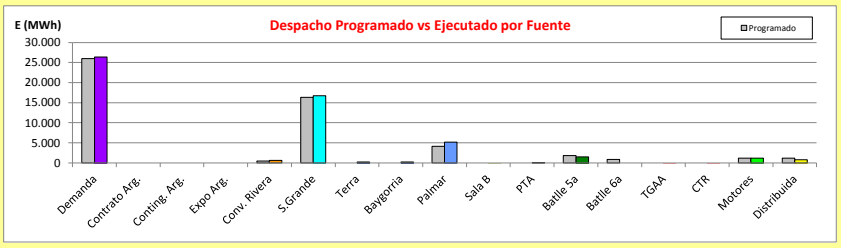
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

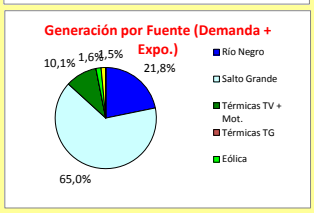
Demanda Programada (MWh)	25.980
Diferencia (MWh)	384
Ejecutada - Programada	1,48%





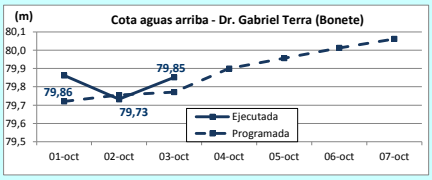


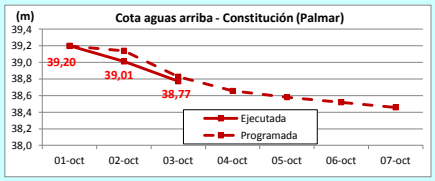




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

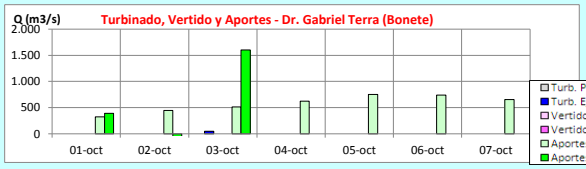


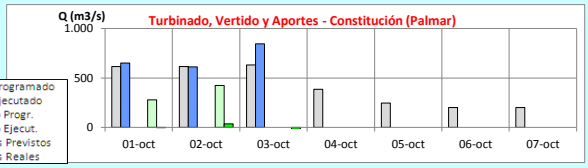


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,77	79,85
Baygorria	53,79	53,76
Palmar	38,83	38,77
SGU	34,28	34,25

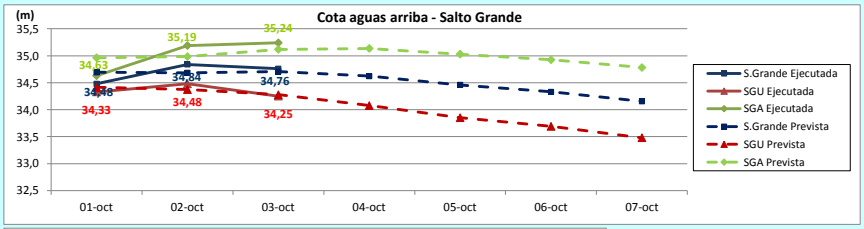
Valores de Referencia (operación normal)

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



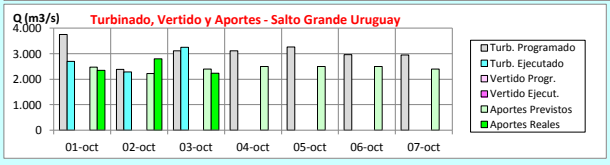


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	44
Baygorria	0	64
Palmar	633	844
SGU	3.106	3.246

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	510	1.601
Baygorria	0	-16
Palmar	0	-19
SGU	2.400	2.237



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,25
Cota Vista Arg	35,24
Cota real	34,76

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-22.581

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 1,48% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 17,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 18,5 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Weyerhauser; 9,5 MW de UPM; 0,3 MW de Alur; 2,7 MW de Galofer; 4,4 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron aprox. 593 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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