



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 23 de septiembre de 2011

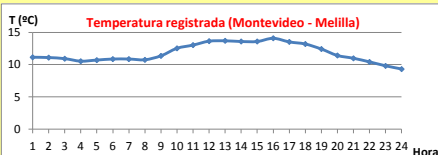
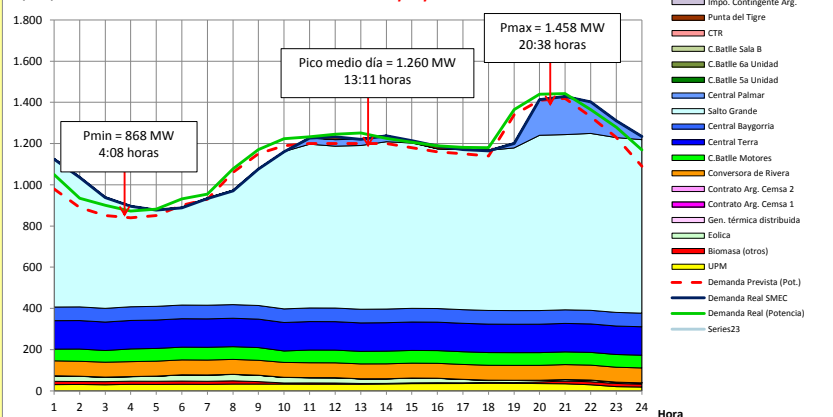
Generación Térmica (MWh)		23-sep
Central Battle		1.458
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.462
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		29
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.313
C. Baygorria		1.590
C. Palmar		772
C. Salto Grande		17.190
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.497
TOTAL Generación (MWh)		27.542

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

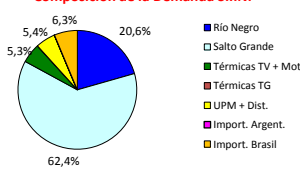
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.542
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	26.890
Diferencia (MWh)	652
Ejecutada - Programada	2,43%

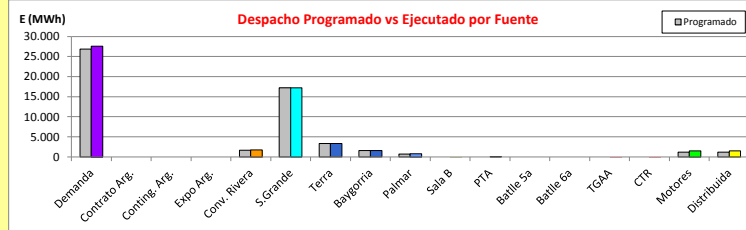
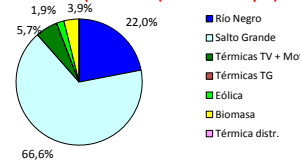
Abastecimiento de la demanda - Viernes 23/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

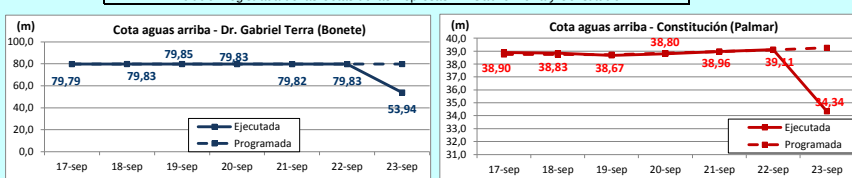


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



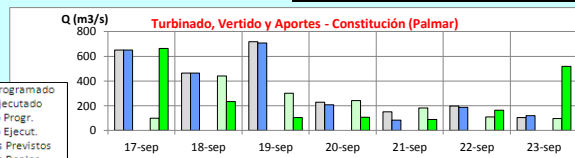
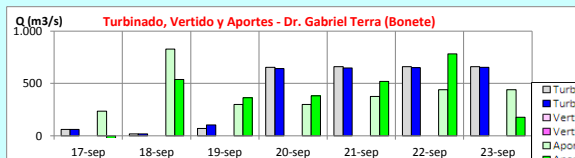
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

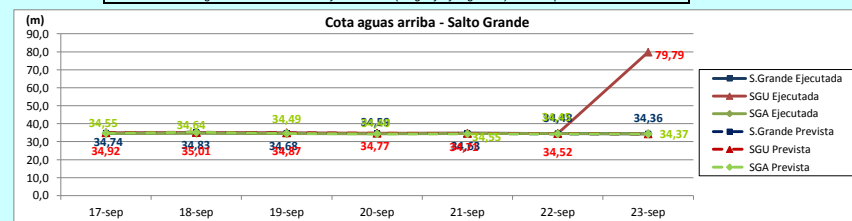


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,82	53,94
Baygorria		53,97	39,23
Palmar		39,26	34,34
SGU		34,31	79,79

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)		
Terra		659	653
Baygorria		520	531
Palmar		103	119
SGU		3.386	3.286

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		441	176
Baygorria		0	643
Palmar		97	520
SGU		2.600	2.262



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 2,43% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,2 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 31,7 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 5,4 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importó energía proveniente de Brasil a través de la convertidora Rivera en todas las horas totalizando aproximadamente 1736 MWh.
No se exportó energía hacia Argentina.
Durante la mañana se estuvieron realizando pruebas en la 6ta unidad de Punta del Tigre, por lo que generó de manera forzada unos 28,9 MWh.

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