



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

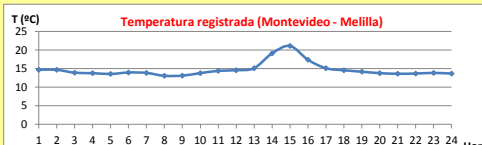
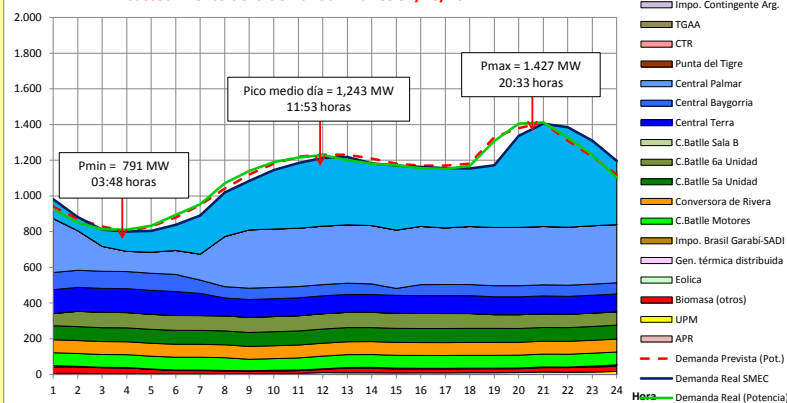
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 1 de octubre de 2012

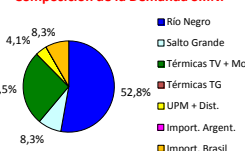
Generación Térmica (MWh)		01-oct
Central Battie		5.537
• Sala B		-4
• 5a		1.875
• 6a		1.963
• Motores		1.703
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.636
C. Baygorria		1.686
C. Palmar		6.724
C. Salto Grande		7.376
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		860
TOTAL Generación (MWh)		26.498
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.498
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.800
Diferencia (MWh)		-302
Ejecutada - Programada		-1,13%

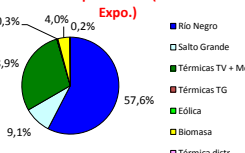
Abastecimiento de la demanda - Lunes 01/10/2012



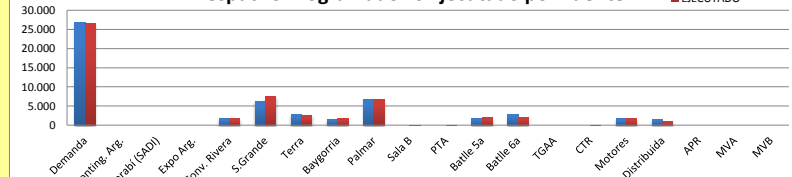
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

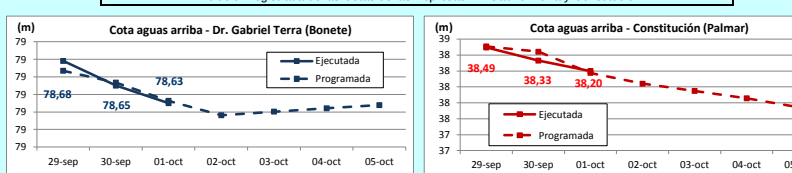


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



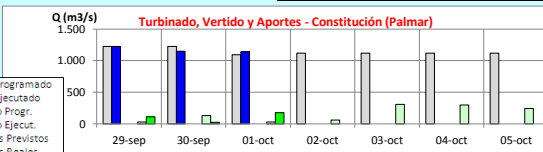
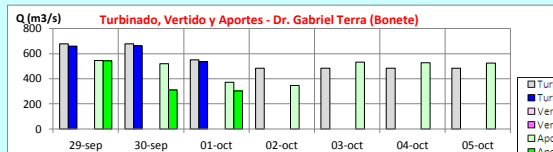
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

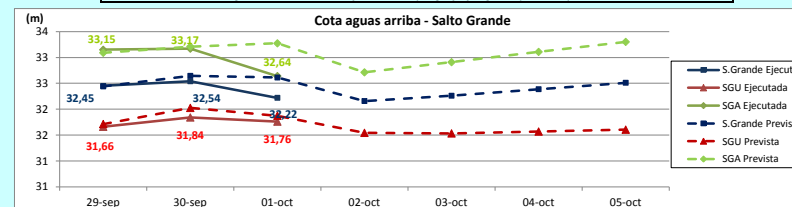


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,63	78,63
Baygorria	53,63	53,63
Palmar	38,18	38,20
SGU	31,87	31,76

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

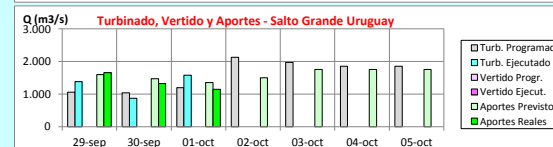


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	550	536
Baygorria	551	548
Palmar	1.095	1.142
SGU	1.200	1.177

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	371	302
Baygorria	10	36
Palmar	31	179
SGU	1.350	1.149



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,76
Cota Vista Arg	32,64
Cota real	32,22
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
-13.816	

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 1,13 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,9 MW medios, de los cuales: 8,4 MW de UPM; 7 MW de Gálfor; 1,2 MW de Feniról; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 9 MW de Bioener; 1,3 MW de Alur; 2,4 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) 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