



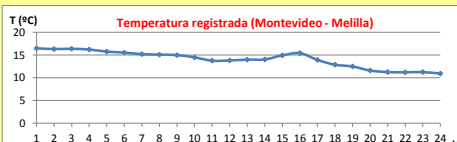
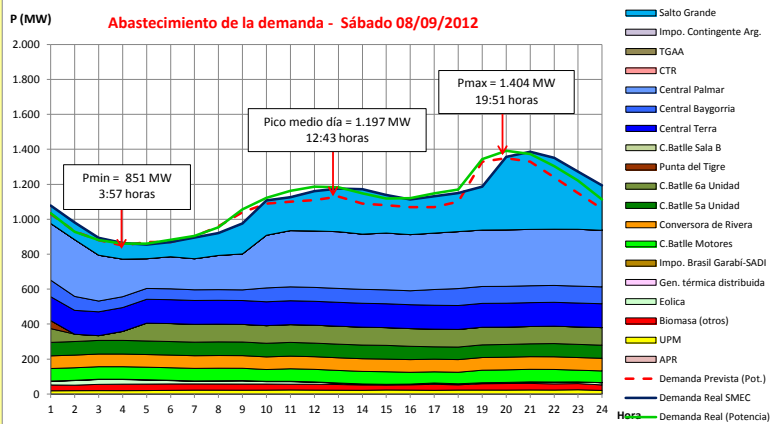
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

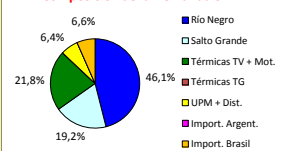
sábado 8 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
08-sep	
Central Batlle	5.748
• Sala B	-4
• 5a	1.832
• 6a	2.230
• Motores	1.690
Central La Tablada	-52
Central P. del Tigre	40
• PTI	42
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.279
C. Baygorria	1.930
C. Palmar	6.934
C. Salto Grande	5.056
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.739
• Rivera	1.739
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.683
TOTAL Generación (MWh)	26.357
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

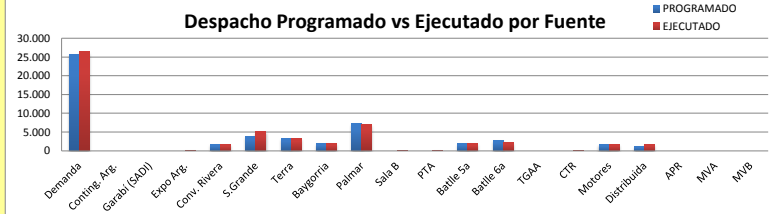
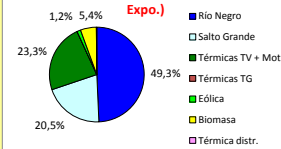
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
08-sep	26.357
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.630
Diferencia (MWh)	727
Ejecutada - Programada	2,84%



Composición de la Demanda S.I.N.

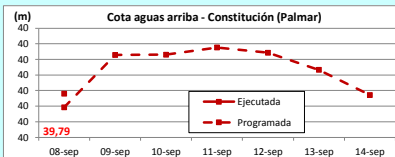
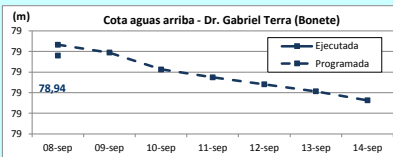


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

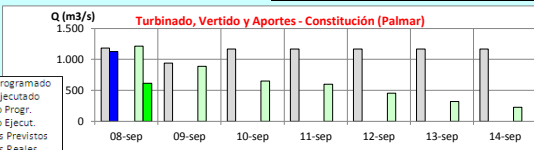
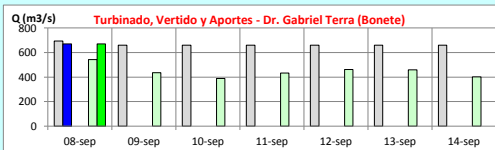


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

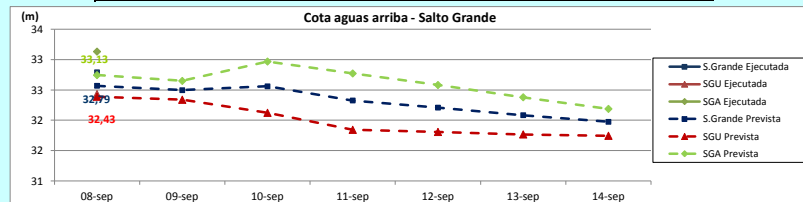
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,97	78,94
Baygorria		53,63	53,91
Palmar		39,75	39,79
SGU		32,39	32,43
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	

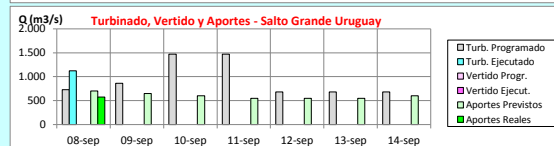


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		694	672
Baygorria		694	691
Palmar		1.181	1.125
SGU		727	1.126

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		543	672
Baygorria		0	284
Palmar		1.212	612
SGU		700	573



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,43
Cota Vista Arg	33,13
Cota real	32,79
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-12.073

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 2,55 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,4 MW medios, de los cuales: 21,7 MW de UPM; 10,3 MW de Galofer; 6,9 MW de Fenrol; 3,2 MW de Ponlar; 2 MW de Weyerhaeuser; 9,2 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1739 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja, Alur y Nuevo Manantial.

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