



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

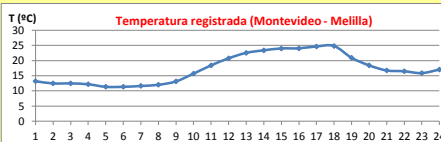
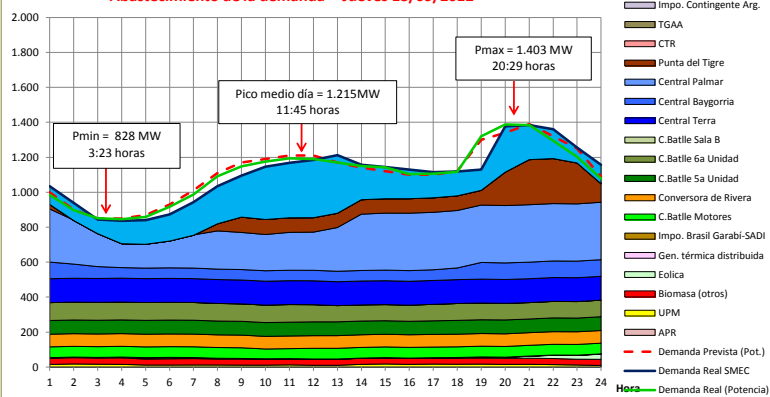
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 13 de septiembre de 2012

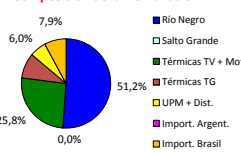
Generación Térmica (MWh)		13-sep
Central Batlle		5.696
• Sala B		-4
• 5a		1.888
• 6a		2.347
• Motores		1.464
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		2.070
• PTI		2.072
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.279
C. Baygorria		1.726
C. Palmar		6.297
C. Salto Grande		4.408
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.323
TOTAL Generación (MWh)		26.485
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.485
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.740
Diferencia (MWh)		-255
Ejecutada - Programada		-0,95%

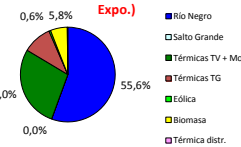
Abastecimiento de la demanda - Jueves 13/09/2012



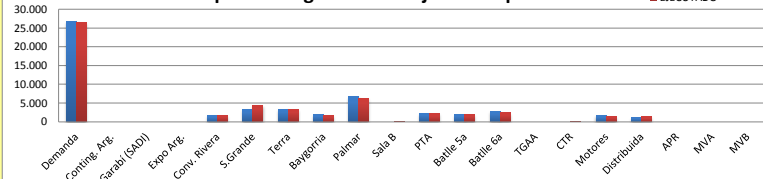
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

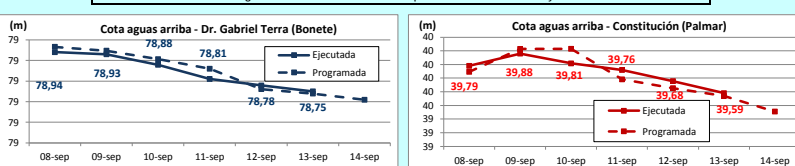


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

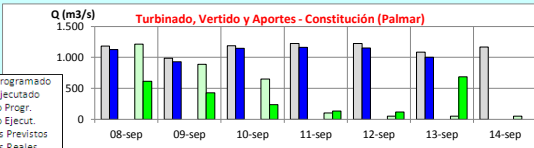
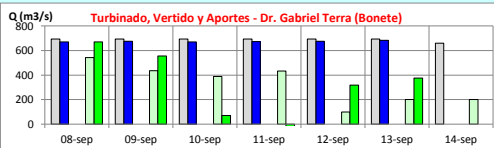


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

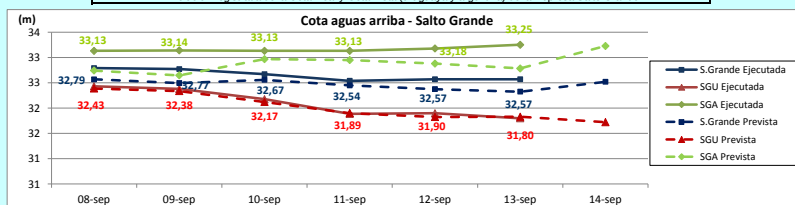
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



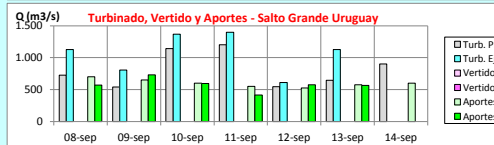
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,74	78,75
Baygorria		53,78	53,84
Palmar		39,57	39,59
SGU		31,83	31,80
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa		Cota Min m	Cota Max m
Terra		70,00	80,70
Baygorria		53,00	54,50
Palmar		36,00	40,00
Salto Grande		30,00	35,00



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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		694	683
Baygorria		694	603
Palmar		1.087	1.003
SGU		645	1.130
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		200	375
Baygorria		0	703
Palmar		50	687
SGU		575	569



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		31,80
Cota Vista Arg		33,25
Cota real		32,57
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-23.989

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 0,95 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 1,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49 MW medios, de los cuales:
13,6 MW de UPM; 11,3 MW de Galoier; 7,0 MW de Fenrol; 2,2 MW de Weyerhaeuser; 10,5 MW de Bioener; 3,5 MW de Ponlar; 1,0 MW de Alur; 0,03 MW de Las Rosas.
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 (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1737 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 y Agroland.

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