



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

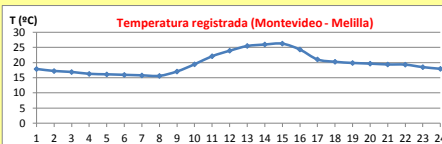
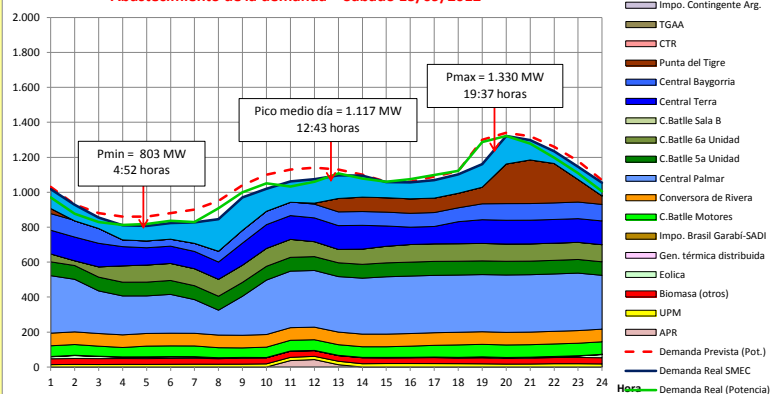
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 15 de septiembre de 2012

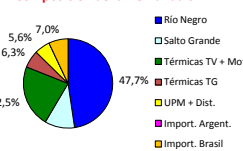
Generación Térmica (MWh)		15-sep
Central Battle		5.576
• Sala B		4
• 5a		1.895
• 6a		2.159
• Motores		1.525
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		1.619
• PTI		1.528
• APR		91
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.973
C. Baygorria		1.869
C. Palmar		6.950
C. Salto Grande		2.675
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.393
TOTAL Generación (MWh)		24.736
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.736
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.730
Diferencia (MWh)		-994
Ejecutada - Programada		-3,86%

Abastecimiento de la demanda - Sábado 15/09/2012



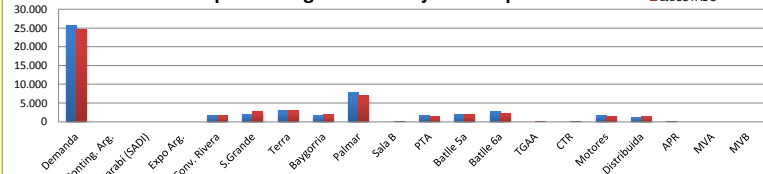
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

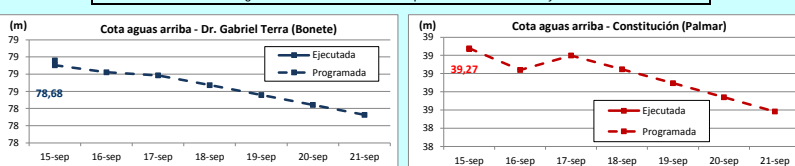


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

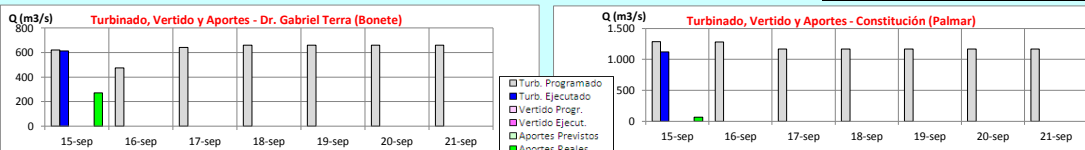


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

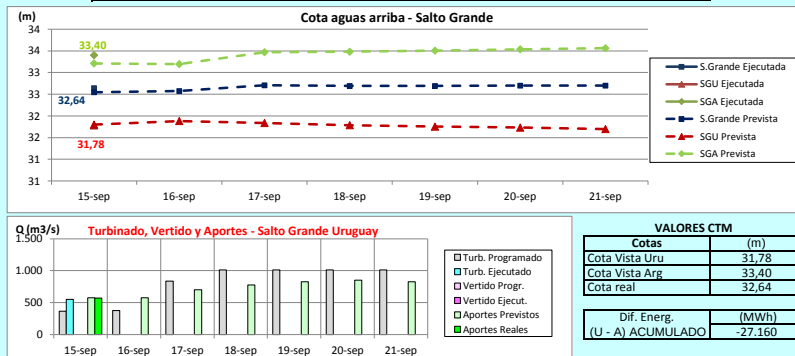
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,65	78,68
Baygorria		53,85	53,84
Palmar		39,28	39,27
SGU		31,80	31,78
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		620	614
Baygorria		609	641
Palmar		1.284	1.121
SGU		364	550
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	271
Baygorria		0	14
Palmar		0	64
SGU		575	569
VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		0	0

VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m) 31,78
Cota Vista Arg	33,40
Cota real	32,64
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh) -27.160

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 3,86 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 5,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,2 MW medios, de los cuales:
17,4 MW de UPM; 10,9 MW de Galofer; 6,5 MW de Feniol; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 10,1 MW de Bioener; 2,2 MW de Ponlar; 1,6 MW de Alur; 0,02 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 1735 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera y San Borja.

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