



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

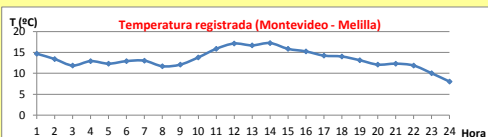
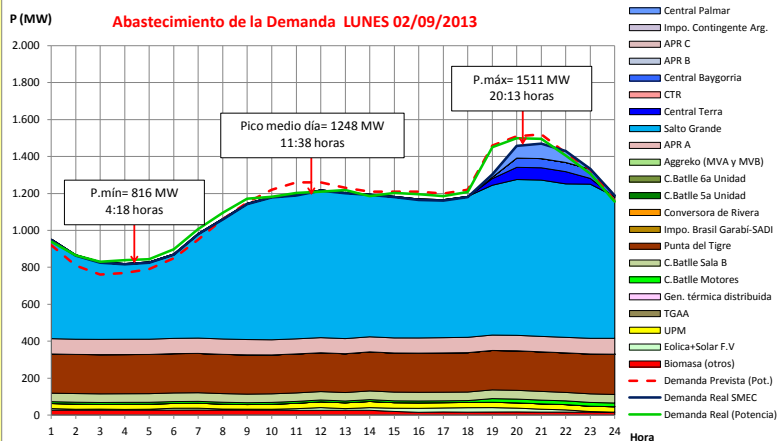
lunes 2 de septiembre de 2013

Generación Térmica (MWh)		02-sep
Central Batlle		1.420
• Sala B		1.120
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		300
Central La Tablada		-91
Central P. del Tigre		5.110
APR A		1.989
APR B		-2
APR C		-3
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		281
C. Baygorria		214
C. Palmar		228
C. Salto Grande		16.539
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.490
TOTAL Generación (MWh)		27.166

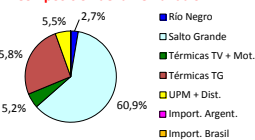
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.166
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.480
Diferencia (MWh)	-314
Ejecutada - Programada	-1.14%

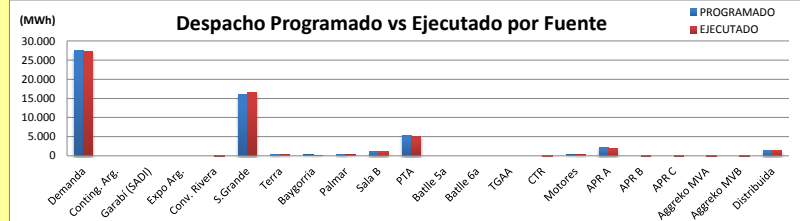
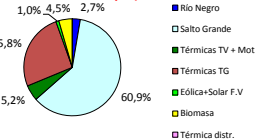
Abastecimiento de la Demanda LUNES 02/09/2013



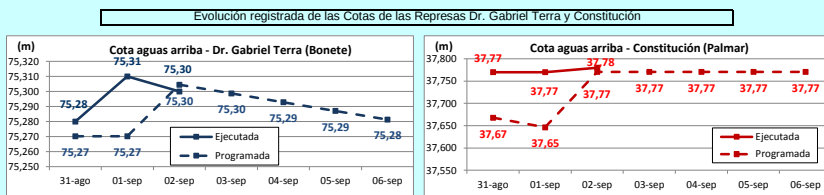
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

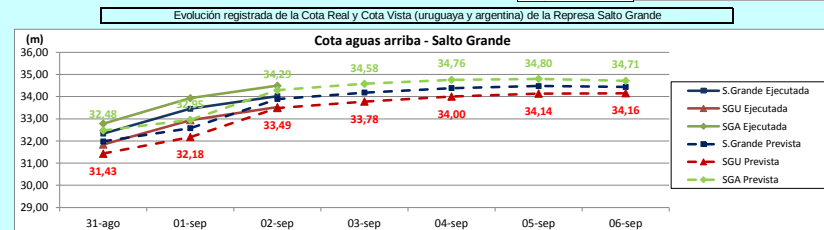
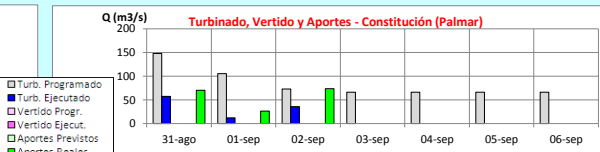
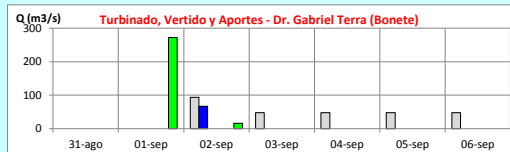


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,30	75,30
Baygorria	53,87	53,86
Palmar	37,77	37,78
SGU	33,49	33,53

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	



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	93	67
Baygorria	78	68
Palmar	73	35
SGU	3.272	3.261

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	16
Baygorria	0	53
Palmar	0	73
SGU	5.175	5.202



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,53
Cota Vista Arg	34,49
Cota real	34,02
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-19.827

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 1,14 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 11,8 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 51,3 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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