



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

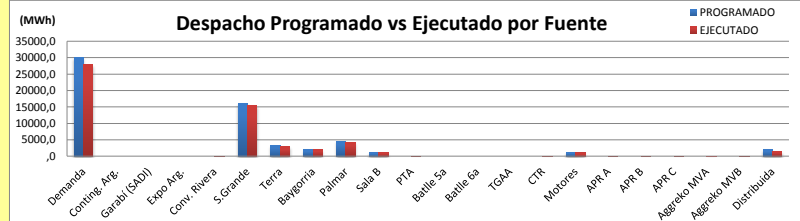
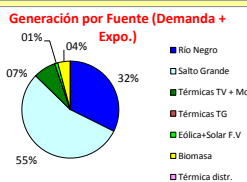
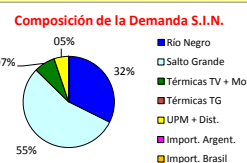
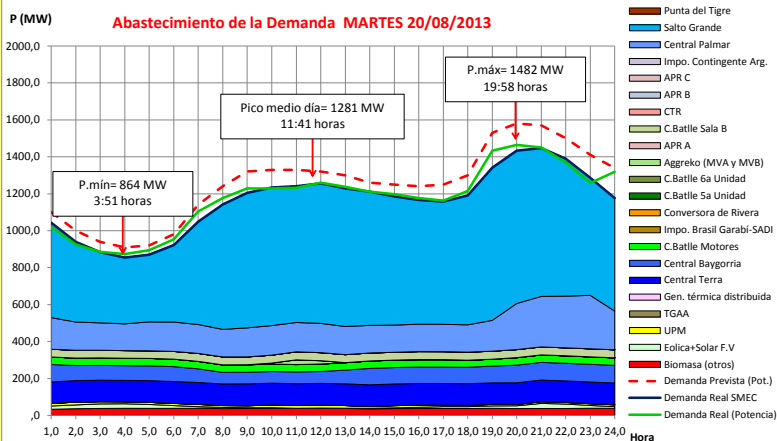
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 20 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		20-ago
Central Battle		2.089
• Sala B		1.118
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		971
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		-5
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-2
MVA Motores		48
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.816
C. Baygorria		1.975
C. Palmar		4.236
C. Salto Grande		15.337
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.451
TOTAL Generación (MWh)		27.849

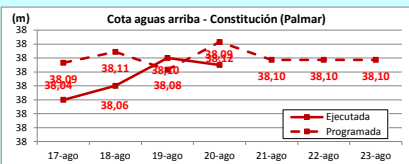
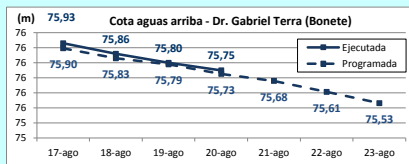
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.849
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.060
Diferencia (MWh)	-2.211
Ejecutada - Programada	-7,35%



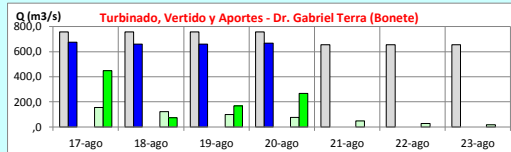
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

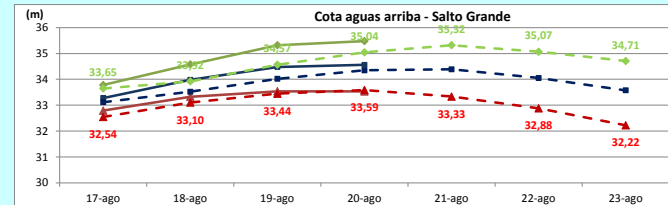


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,73	75,75
Baygorria	53,65	53,67
Palmar	38,12	38,09
SGU	33,59	33,53

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

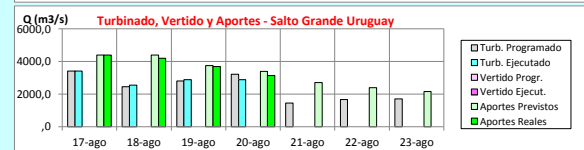


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	758	668
Baygorria	655	625
Palmar	752	691
SGU	3.224	2.877

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	75	267
Baygorria	0	667
Palmar	0	670
SGU	3.400	3.138



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,53
Cota Vista Arg	35,48
Cota real	34,56
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-43.207

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 7,35 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 12,9 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 48,6 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0 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