



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

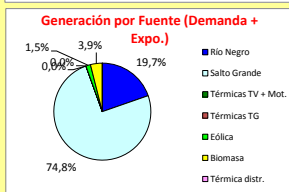
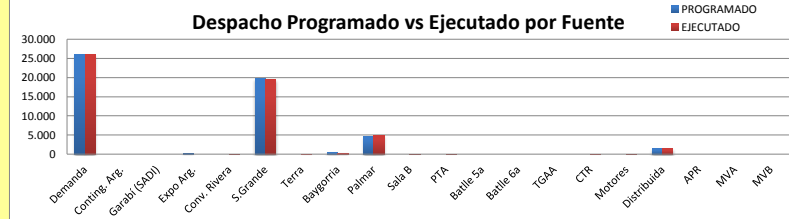
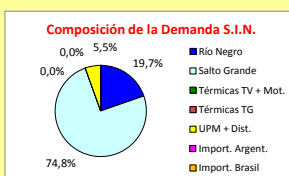
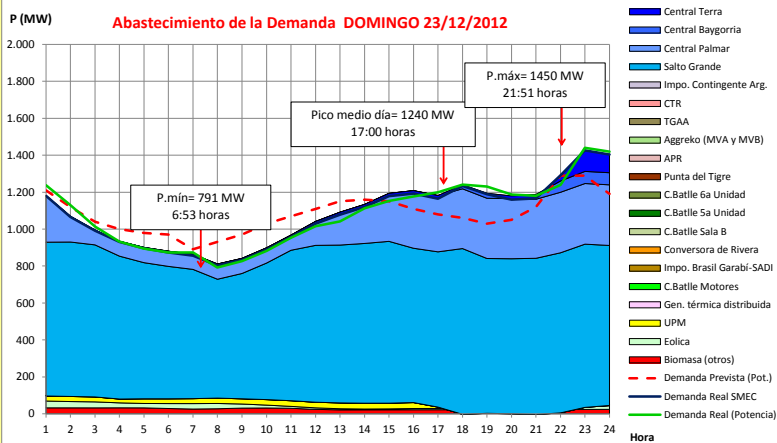
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 23 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		23-dic
Central Battle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		-80
Central P. del Tigre		-9
• PTI		-7
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		37
C. Baygorria		277
C. Palmar		4.800
C. Salto Grande		19.457
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.428
TOTAL Generación (MWh)		25.902

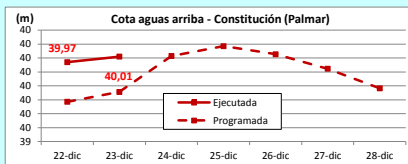
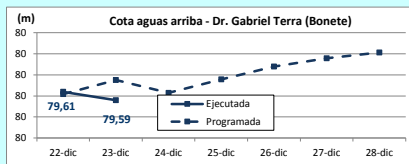
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.902
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.000
Diferencia (MWh)	-98
Ejecutada - Programada	-0,38%



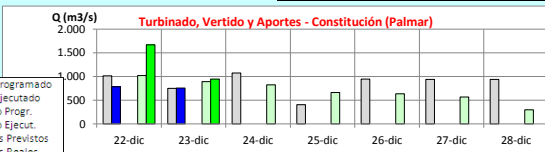
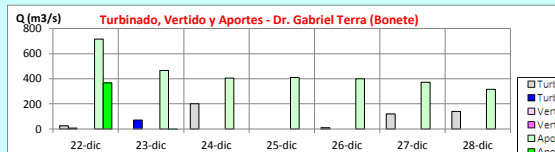
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

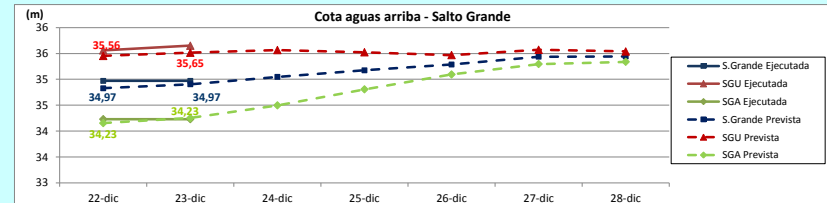


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,64	79,59
Baygorria	53,56	53,66
Palmar	39,76	40,01
SGU	35,51	35,65

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

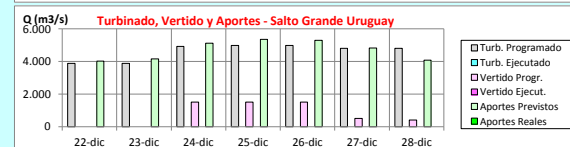


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	70
Baygorria	171	106
Palmar	749	754
SGU	3.886	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	467	-78
Baygorria	56	50
Palmar	889	943
SGU	4.150	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,65
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	34,97
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

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 0,38 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,6 MW medios, de los cuales:
23,09 MW de UPM S.A.; 9,25 MW de Bioener S.A.; 8,92 MW de Fenilol S.A.; 3,91 MW de Galofer S.A.; 2,2 MW de Ponlar S.A.; 2,18 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
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