



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

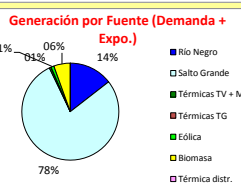
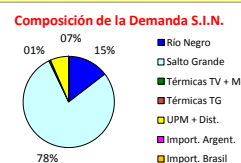
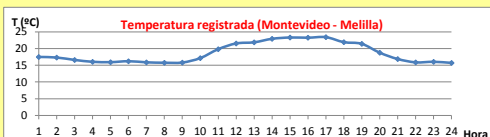
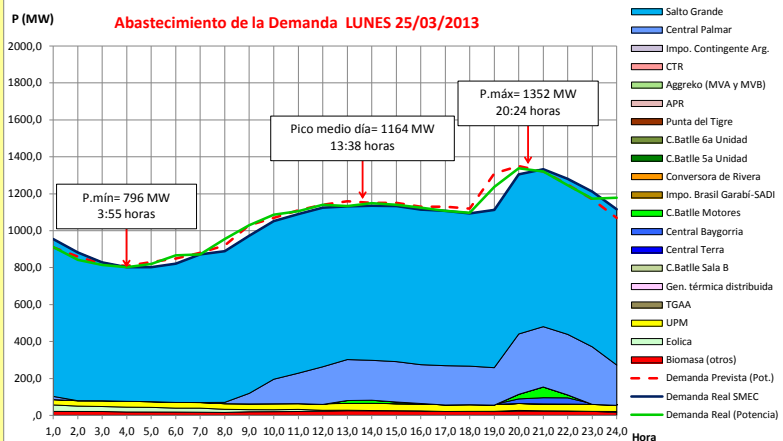
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 25 de marzo de 2013

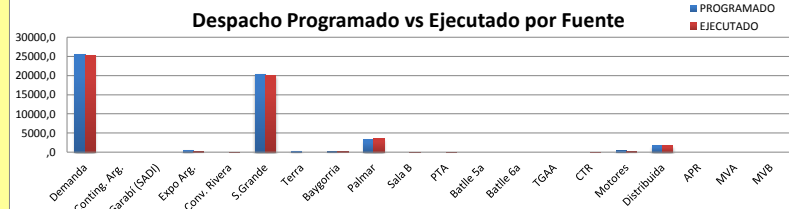
Generación Térmica (MWh)		25-mar
Central Battle		155
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		159
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-3
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		90
C. Palmar		3.588
C. Salto Grande		19.920
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.651
TOTAL Generación (MWh)		25.311

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		147
• Hidráulica		147
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.164
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.540
Diferencia (MWh)	-376
Ejecutada - Programada	-1.47%

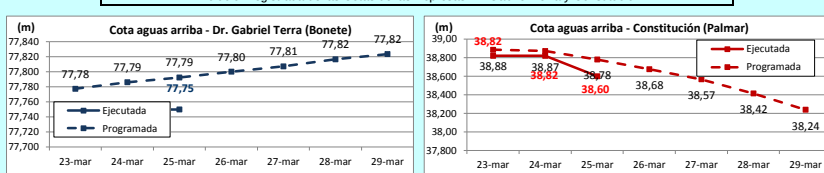


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



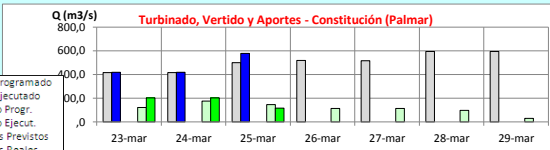
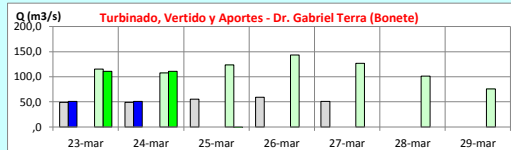
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

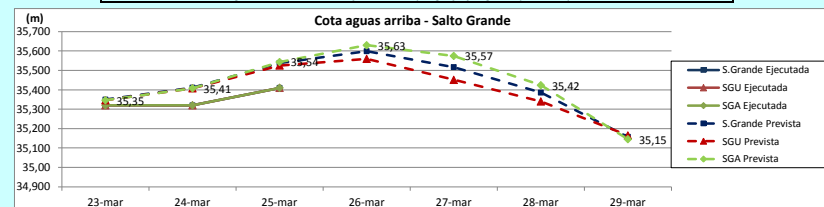


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,79	77,75
Baygorria	53,86	53,90
Palmar	38,78	38,60
SGU	35,53	35,41

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

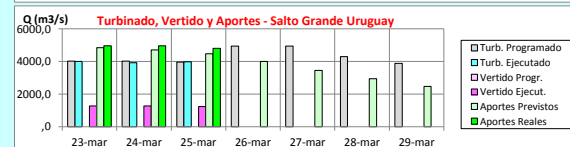


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	55	0
Baygorria	55	31
Palmar	500	578
SGU	3.952	3.982

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	123	-264
Baygorria	0	30
Palmar	147	116
SGU	4.475	4.809



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		35,41
Cota Vista Arg		35,41
Cota real		35,41
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.231

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 1,47 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,5 MW medios, de los cuales:
37,11 MW de UPM S.A.; 9,56 MW de Bioener S.A.; 8,9 MW de Feniról S.A.; 3,02 MW de Ponlar S.A.; 0,85 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
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.
Se exportaron 147 MW a Argentina, de excedentes de vertimiento de SG

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