



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

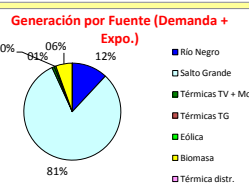
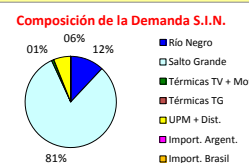
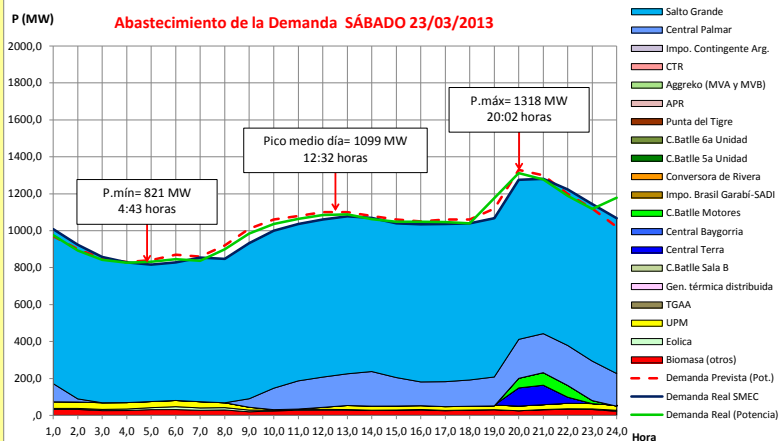
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 23 de marzo de 2013

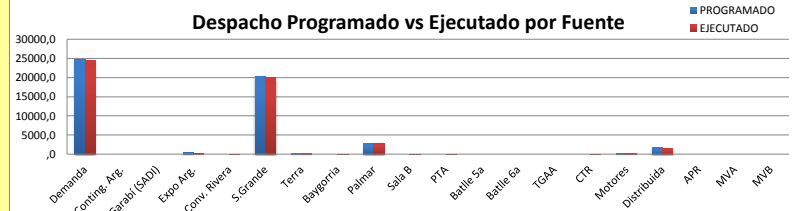
Generación Térmica (MWh)		23-mar
Central Battle		206
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		210
Central La Tablada		-97
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-2
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		237
C. Baygorria		-6
C. Palmar		2.700
C. Salto Grande		19.948
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.478
TOTAL Generación (MWh)		24.459

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		109
• Hidráulica		109
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.350
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	24.790
Diferencia (MWh)	-440
Ejecutada - Programada	-1,77%

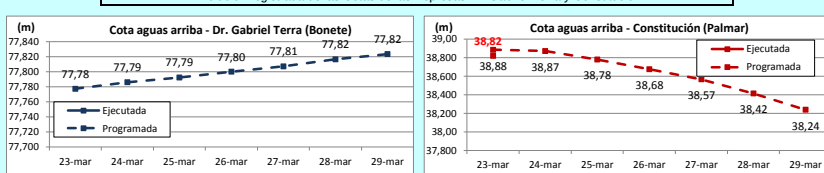


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

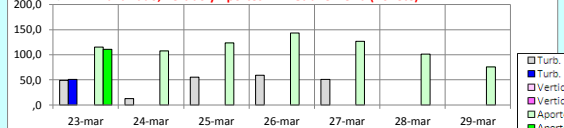
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



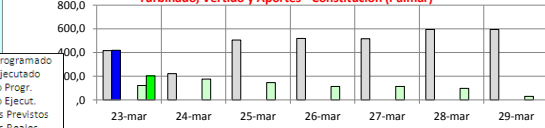
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,78	77,75
Baygorria	53,85	53,88
Palmar	38,88	38,82
SGU	35,35	35,32

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

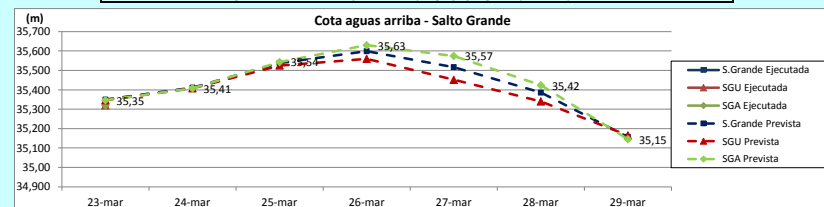
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



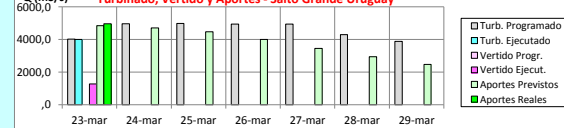
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	49	51
Baygorria	0	0
Palmar	417	420
SGU	4.028	4.005

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	115	111
Baygorria	26	80
Palmar	122	201
SGU	4.850	4.966

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,32
Cota Vista Arg	35,32
Cota real	35,32
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	1.274

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 1,77 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,9 MW medios, de los cuales:
28,41 MW de UPM S.A.; 8,97 MW de Bioener S.A.; 8,43 MW de Fenilol S.A.; 8,1 MW de Galofer S.A.; 1,49 MW de Weyerhæuser Productos S.A.; 1,47 MW de Ponlar 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 109 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