



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 14 de abril de 2013

## Generación Térmica (MWh) 14-abr

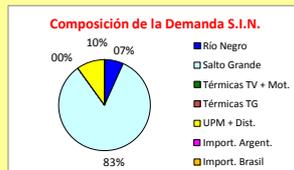
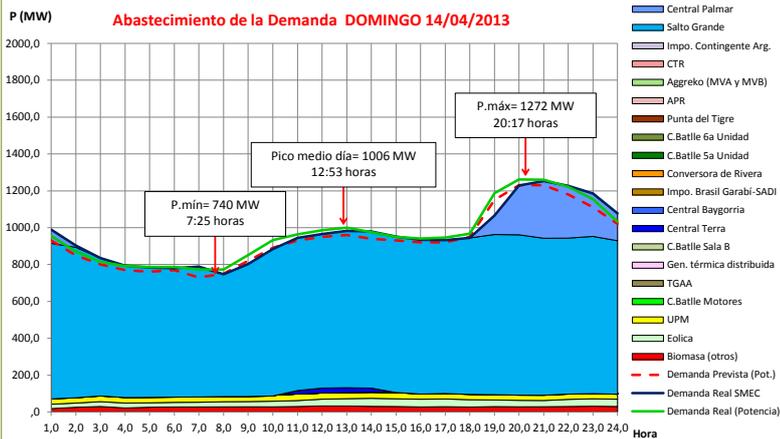
Central Battle	-10
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	-6
Central La Tablada	-99
Central P. del Tigre	-7
- PTI	-7
- APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	121
C. Baygorria	-6
C. Palmar	1.429
C. Salto Grande	19.475
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-6
- Rivera	-6
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.283
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>23.178</b>

Exportación (MWh)	
- a Arg.	202
- Hidráulica	202
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

## DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.976

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	22.490
Diferencia (MWh)	486
Ejecutada - Programada	2,16%



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

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

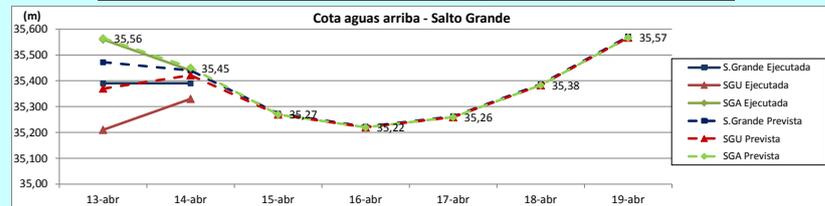


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,62	77,63
Baygorria	53,88	53,63
Palmar	39,03	38,51
SGU	35,42	35,33

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 (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	21	26
Baygorria	0	0
Palmar	225	231
SGU	3.980	3.781

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	292	494
Baygorria	45	43
Palmar	683	226
SGU	4.250	4.298



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,33
Cota Vista Arg	35,44
Cota real	35,39

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-2.804

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 2,16 % superior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 33,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,2 MW medios, de los cuales:  
33,87 MW de UPM S.A.; 10,21 MW de Galfer S.A.; 8,9 MW de Bioener S.A.; 3,95 MW de Fenilur S.A.; 2,5 MW de Ponlar S.A.; 1,92 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;  
0,85 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Hubo 202 MWh de exportación de excedentes de vertimientos a Argentina

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