



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

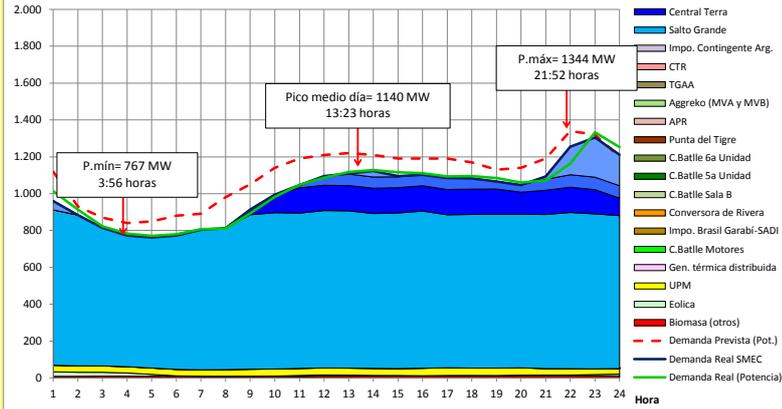
miércoles 2 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-7
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	-4
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-9
- PTI	-8
- APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.977
C. Baygorria	767
C. Palmar	639
C. Salto Grande	20.282
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
+ Contingente	0
Brasil	-6
- Rivera	-6
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.381
TOTAL Generación (MWh)	24.942

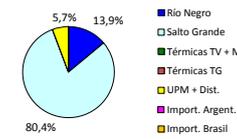
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	733
- Hidráulica	733
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	24.209
Demanda Programada (MWh)	26.440
Diferencia (MWh)	-2.231
Ejecutada - Programada	-8,44%

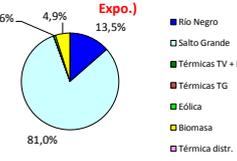
Abastecimiento de la Demanda MIÉRCOLES 02/01/2013



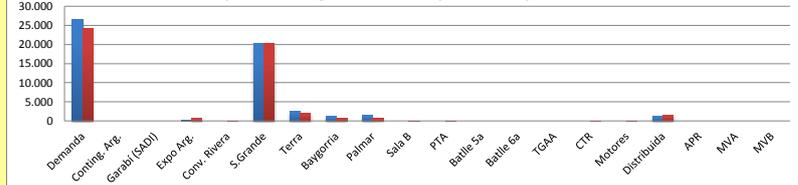
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

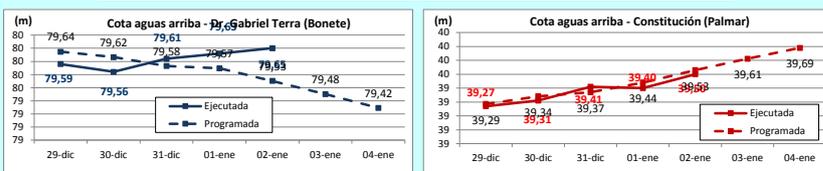


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

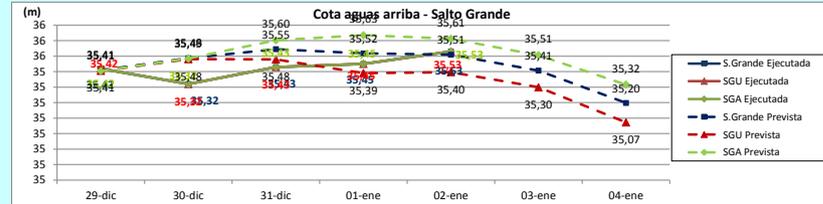


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,53	79,65
Baygorria	53,54	53,93
Palmar	39,53	39,50
SGU	35,40	35,53

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	489	395
Baygorria	408	263
Palmar	231	99
SGU	3.786	3.876

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	54	768
Baygorria	0	439
Palmar	39	459
SGU	3.150	4.543



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,53
Cota Vista Arg	35,53
Cota real	35,53
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	920

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 8,44 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,5 MW medios, de los cuales:
40,91 MW de UPM S.A.; 5,47 MW de Feniroi S.A.; 2,72 MW de Ponlar S.A.; 2,35 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,03 MW de Las Rosas Maldonado;

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.
Se exportaron 733 MWh (30,5 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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