



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 13 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)

13-ene

Central Battle

• Sala B

• 5a

• 6a

• Motores

Central La Tablada

Central P. del Tigre

• PTI

• APR

Aggreko (MVA y MVB)

Central Maldonado

Generación Hidráulica (MWh)

C.G. Terra

C. Baygorria

C. Palmar

C. Salto Grande

Importación (MWh)

Argentina

• Contingente

Brasil

• Rivera

• SADI

Otros Generadores (MWh)

UPM + Gen. Distribuida

TOTAL Generación (MWh)

Exportación (MWh)

Exportación a Arg.

• Hidráulica

• Térmica

Exportación a Brasil

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

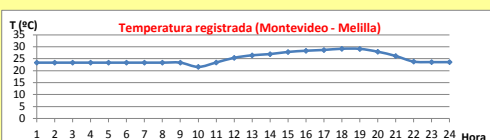
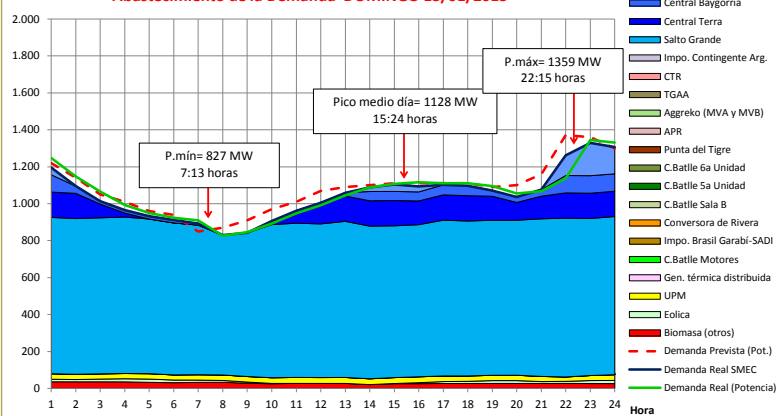
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

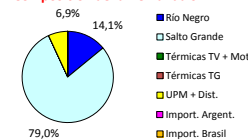
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

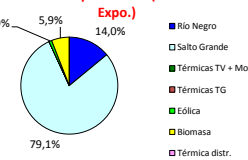
Abastecimiento de la Demanda DOMINGO 13/01/2013



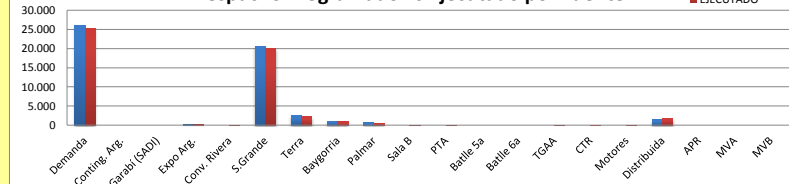
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

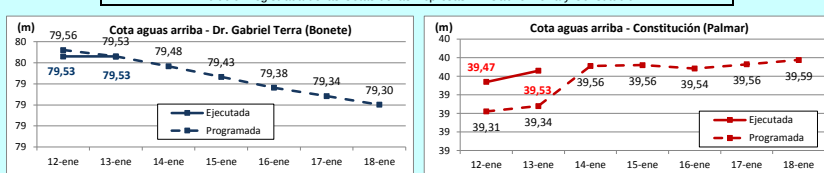


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



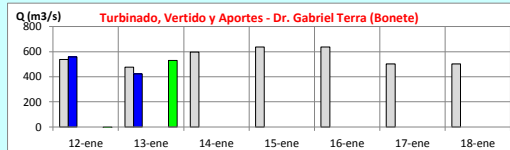
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

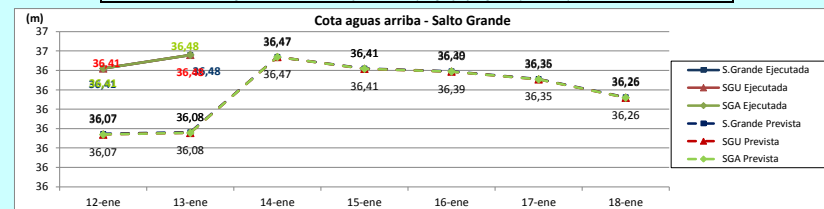


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,53	79,53
Baygorria	53,87	53,92
Palmar	39,34	39,53
SGU	36,08	36,48

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

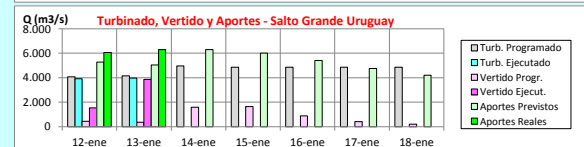


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	476	424
Baygorria	350	296
Palmar	95	85
SGU	4.155	3.981

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	530
Baygorria	0	448
Palmar	0	330
SGU	5.050	6.288



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,48
Cota Vista Arg	36,48
Cota real	36,48
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	357	3.866

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 3,22 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,3 MW medios, de los cuales:
34,33 MW de UPM S.A.; 10,95 MW de Galfer S.A.; 10,38 MW de Bioener S.A.; 3,14 MW de Fenir S.A.; 2,34 MW de Ponlar S.A.; 2,1 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 convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 111 MWh (4,6 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
Al momento están faltando medidas de Las Rosas.

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