



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 18 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	-11
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-8
Central La Tablada	-51
Central P. del Tigre	-5
• PTI	-3
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	18
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.207
C. Baygorria	1.719
C. Palmar	3.132
C. Salto Grande	20.468
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.874
TOTAL Generación (MWh)	30.346

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	67
• Hidráulica	67
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

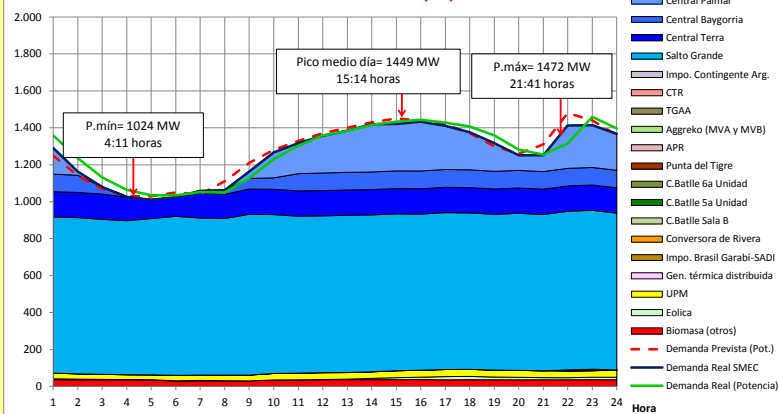
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

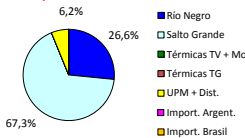
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

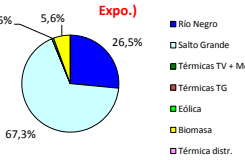
Abastecimiento de la Demanda VIERNES 18/01/2013



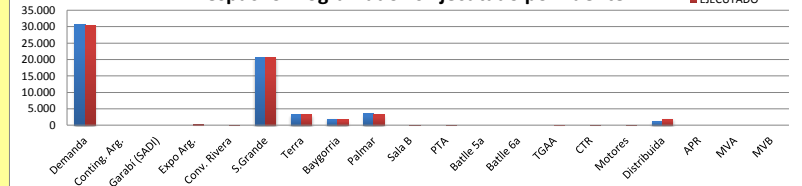
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

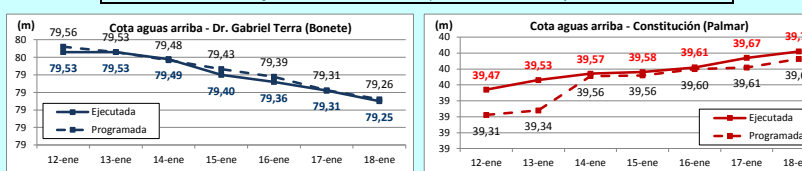


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



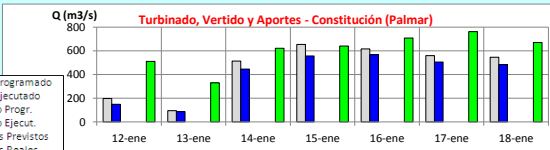
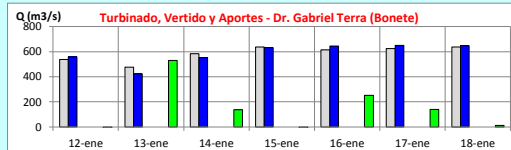
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

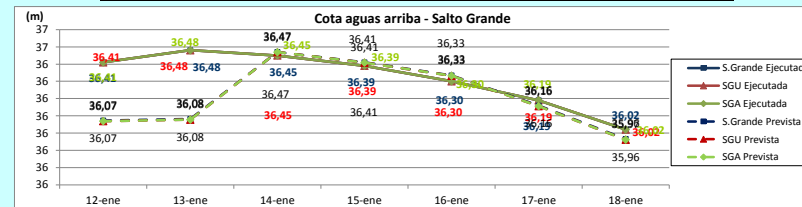


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,26	79,25
Baygorria	53,89	53,93
Palmar	39,66	39,71
SGU	35,96	36,02

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

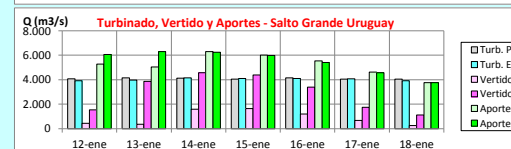


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	
Represa	Previsto
Terra	Ejecutado
Baygorria	
Palmar	
SGU	

APORTES	
Represa	Previstos
Terra	Reales
Baygorria	
Palmar	
SGU	



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,02
Cota Vista Arg	36,02
Cota real	36,02

Dif. Energ.	
(U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

VERTIDO	
Represa	Previsto
Terra	Ejecutado
Baygorria	
Palmar	
SGU	

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 0,95 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,4 MW medios, de los cuales:
36,42 MW de UPM S.A.; 10,66 MW de Bioener S.A.; 10,55 MW de Galfer S.A.; 9,73 MW de Fenir S.A.; 2,21 MW de Ponlar S.A.; 1,77 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 67 MWh (2,8 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
Desde las 22 hasta las 24 hs. TGAA entró forzada por control de red en el Este.

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