



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 31 de enero de 2013

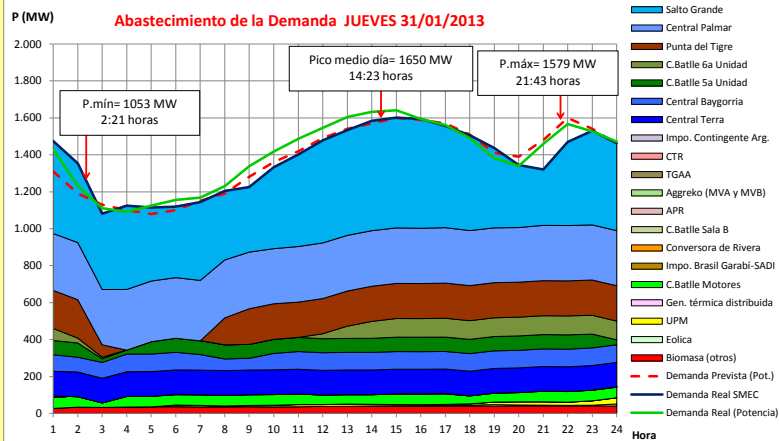
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	4.345
• Sala B	-4
• 5a	1.671
• 6a	1.302
• Motores	1.376
Central La Tablada	-73
Central P. del Tigre	3.670
• PTI	3.672
• APR	-3
Aggreko (MVA y MVB)	0
Central Maldonado	9
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.213
C. Baygorria	2.176
C. Palmar	7.340
C. Salto Grande	11.148
Importación (MWh)	
Argentina	Por País
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.166
TOTAL Generación (MWh)	32.993

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

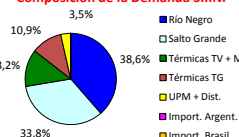
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh)
Ejecutada - Programada

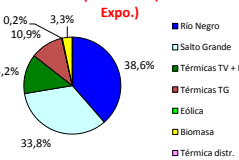
Diferencia (MWh)
Ejecutada - Programada



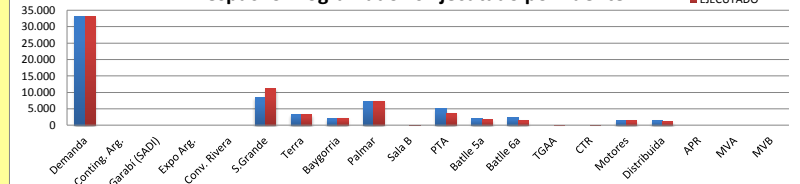
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

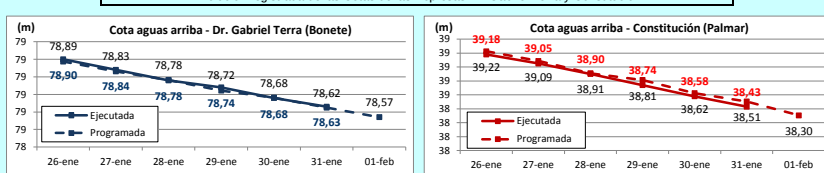


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



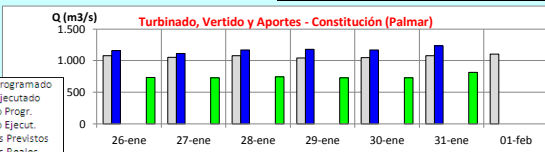
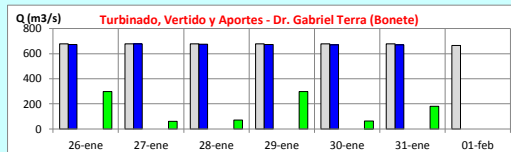
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

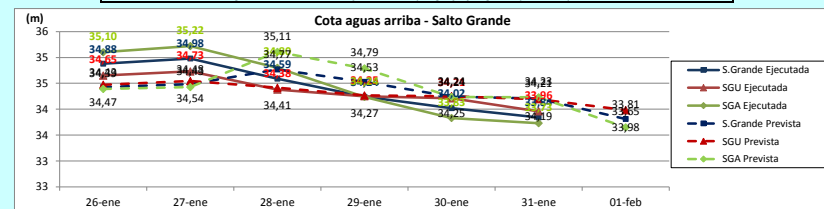


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,62	78,63
Baygorria	53,94	53,96
Palmar	38,51	38,43
SGU	34,19	33,96

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

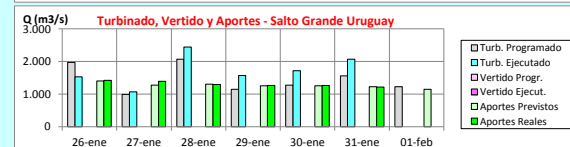


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	671
Baygorria	708	703
Palmar	1.079	1.233
SGU	1.558	2.066

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	180
Baygorria	0	683
Palmar	0	815
SGU	1.225	1.220



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,96
Cota Vista Arg	33,73
Cota real	33,84
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	4.709

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

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 0,2% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,3 MW medios, de los cuales:
11,56 MW de Galofer S.A.; 10,47 MW de Bioener S.A.; 9,54 MW de Fenilol S.A.; 9,48 MW de UPM S.A.; 2,43 MW de Ponlar S.A.; 2,35 MW de Liderdat S.A.;
1,45 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.
TGA generó forzada, por restricciones en la red del circuito este, en la madrugada.
Durante el mediodía se superó el máximo histórico de potencia anunciado el Miércoles así como la energía demandada en Verano registrada el año pasado.

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