



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 19 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)		19-ene
Central Battle		-4
• Sala B		-4
• Sa		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		-57
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-1
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		25
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.610
C. Baygorria		1.332
C. Palmar		311
C. Salto Grande		20.540
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.129
TOTAL Generación (MWh)		26.879

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		121
• Hidráulica		121
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

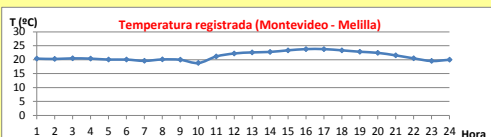
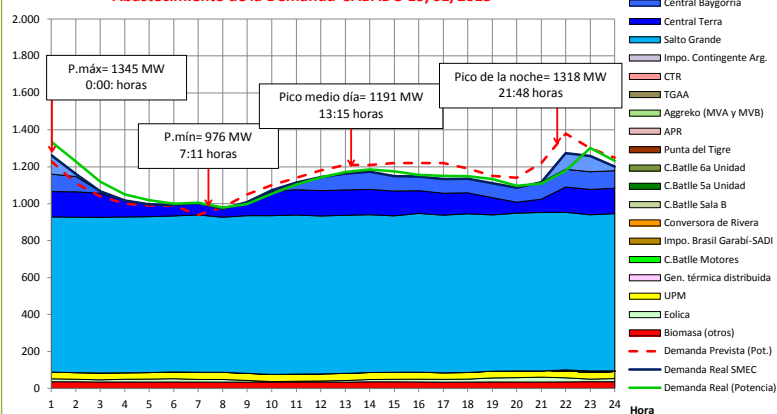
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.758
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)

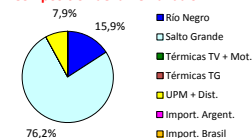
27.460

Diferencia (MWh)	-702
Ejecutada - Programada	-2,56%

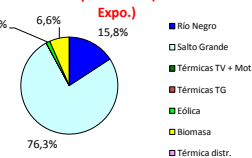
Abastecimiento de la Demanda SÁBADO 19/01/2013



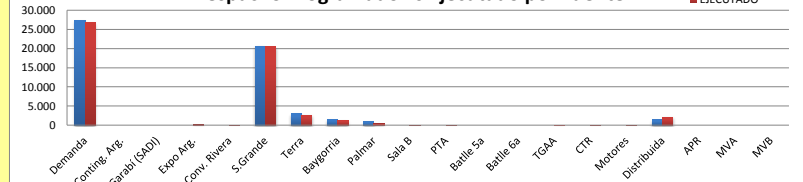
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

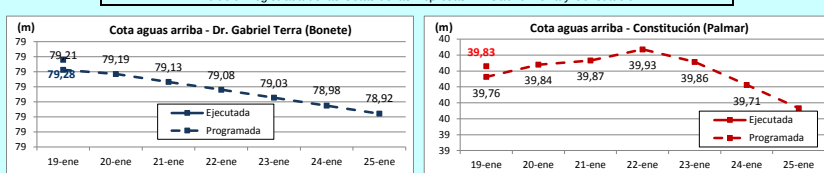


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



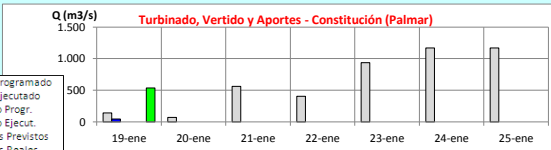
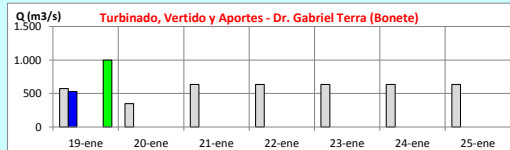
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

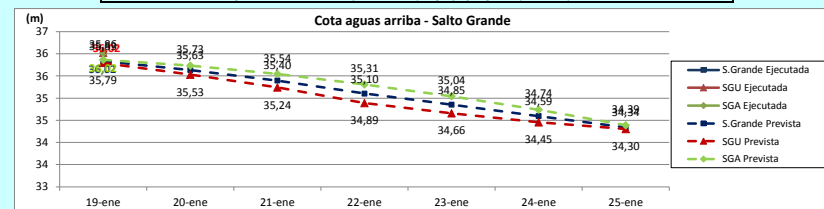


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,21	79,28
Baygorria	53,95	53,98
Palmar	39,76	39,83
SGU	35,79	36,02

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

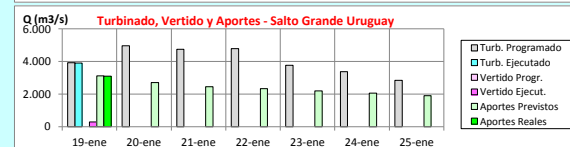


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	574	528
Baygorria	532	470
Palmar	141	47
SGU	3.924	3.892

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	1.001
Baygorria	0	542
Palmar	0	536
SGU	3.125	3.097



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,02
Cota Vista Arg	36,02
Cota real	36,02
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	292

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 2,56 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,4 MW medios, de los cuales:
39,63 MW de UPM S.A.; 11,73 MW de Galfer S.A.; 9,66 MW de Fenir S.A.; 9,55 MW de Bioener S.A.; 2,1 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 121 MWh (5 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
El pico de potencia para el día fue a las 00:00, lo cual es poco común dado a que generalmente ocurre durante la noche.

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