



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

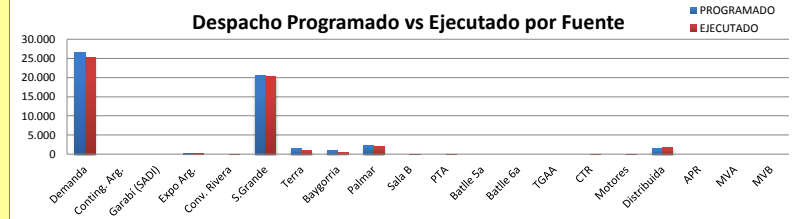
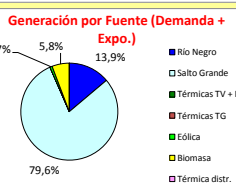
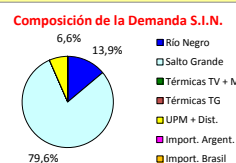
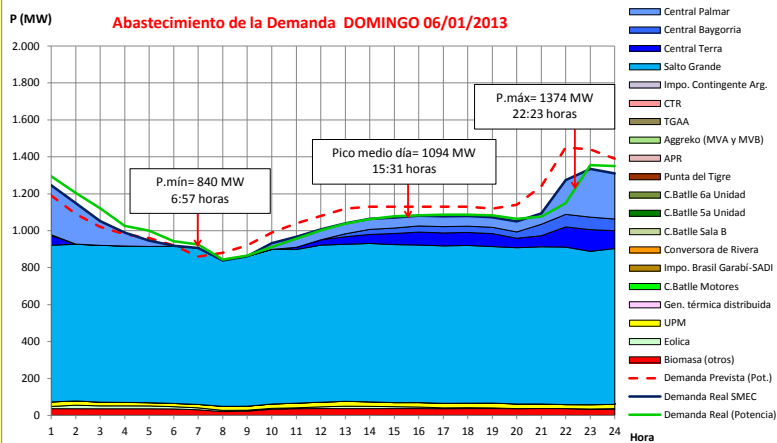
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 6 de enero de 2013

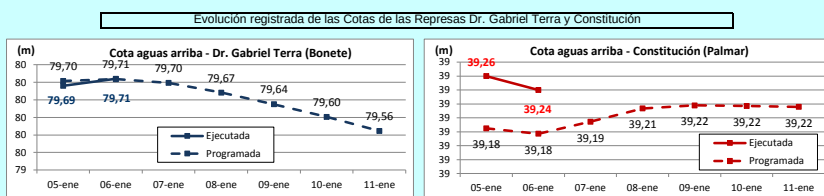
Generación Térmica (MWh)	06-ene
Central Battle	-6
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-2
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	-8
• PTI	-6
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	960
C. Baygorria	506
C. Palmar	2.072
C. Salto Grande	20.327
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.668
TOTAL Generación (MWh)	25.432

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	74
• Hidráulica	74
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.358
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.480
Diferencia (MWh)	-1.122
Ejecutada - Programada	-4,24%

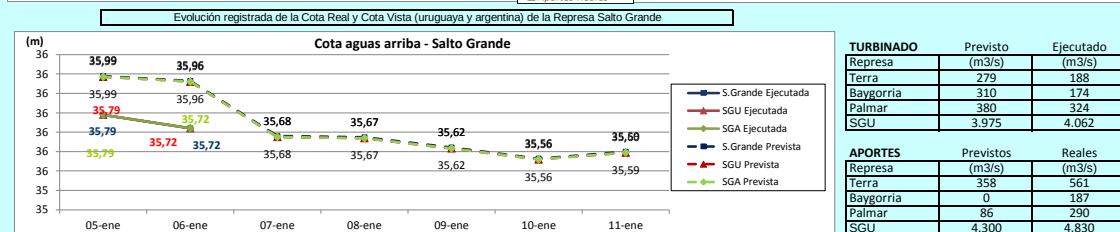
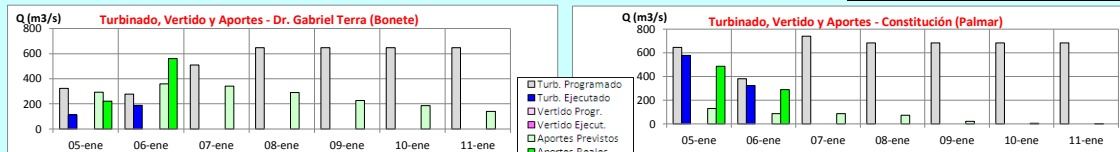


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



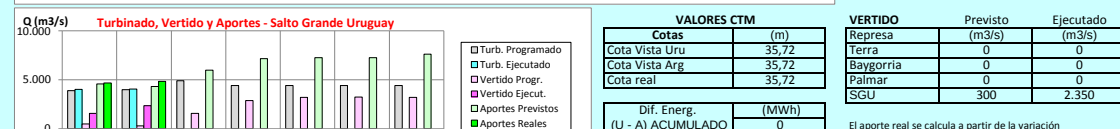
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,71	79,71
Baygorria	53,88	53,66
Palmar	39,18	39,24
SGU	35,96	35,72

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	279	188
Baygorria	310	174
Palmar	380	324
SGU	3.975	4.062

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	358	561
Baygorria	0	187
Palmar	86	290
SGU	4.300	4.830



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,72
Cota Vista Arg	35,72
Cota real	35,72

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	300	2.350

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 4,24 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,8 MW medios, de los cuales:
26,96 MW de UPM S.A.; 11,28 MW de Galfer S.A.; 9,69 MW de Bioener S.A.; 9,22 MW de Feniról S.A.; 2,65 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,96 MW de Ponlar S.A.;
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 74 MWh (3,1 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