



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 16 de enero de 2013

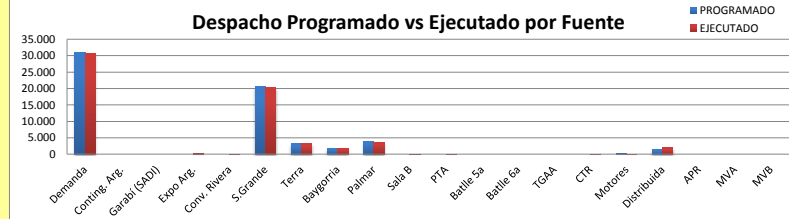
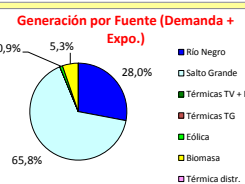
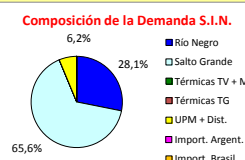
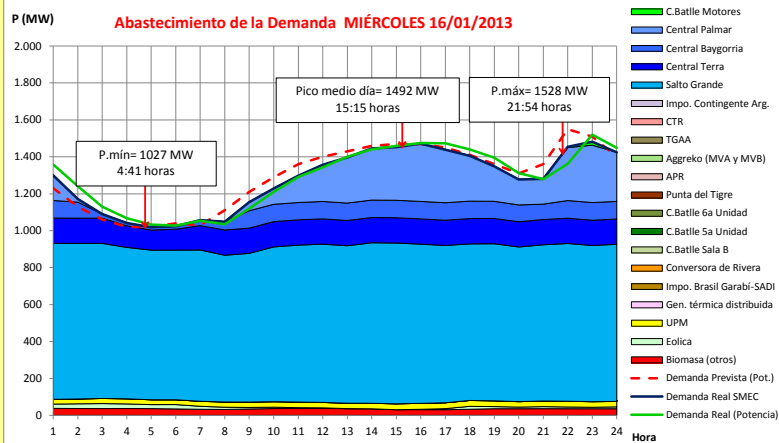
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	12
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	16
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.208
C. Baygorria	1.823
C. Palmar	3.623
C. Salto Grande	20.344
Importación (MWh)	
Argentina	Por País
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.922
TOTAL Generación (MWh)	30.841

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	173
• Hidráulica	173
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

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

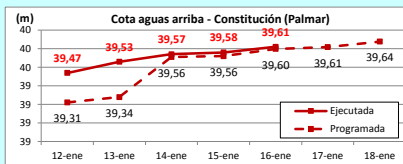
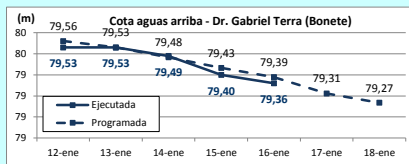
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)
Ejecutada - Programada



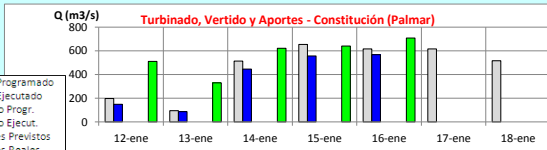
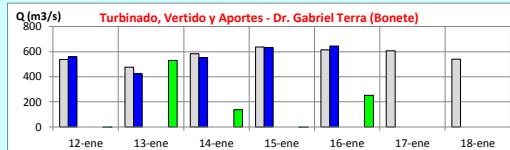
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

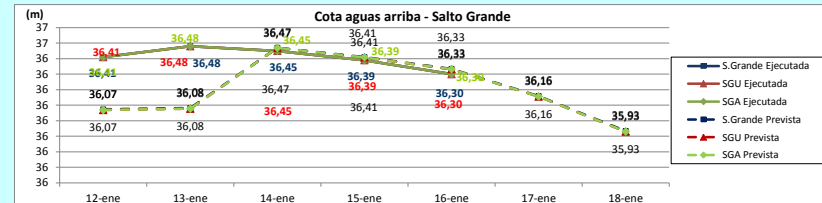


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,39	79,36
Baygorria	53,85	53,85
Palmar	39,60	39,61
SGU	36,33	36,30

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

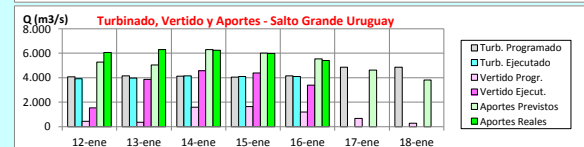


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	615	645
Baygorria	622	656
Palmar	615	568
SGU	4.144	4.113

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	253
Baygorria	0	658
Palmar	0	709
SGU	5.550	5.402



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,30
Cota Vista Arg	36,30
Cota real	36,30
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	1.195	3.407

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 1,33 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,6 MW medios, de los cuales:
33,2 MW de UPM S.A.; 11,52 MW de Galofer S.A.; 9,87 MW de Bioener S.A.; 9,11 MW de Feniról S.A.; 3,3 MW de Ponlar S.A.; 1,63 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 173 MWh (7,2 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