



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

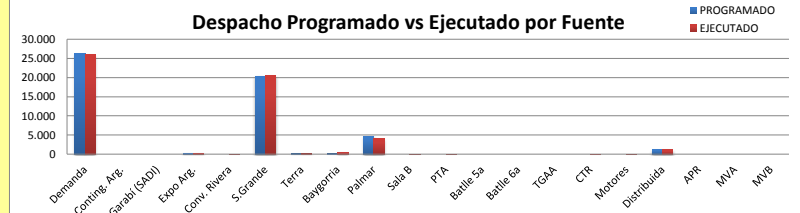
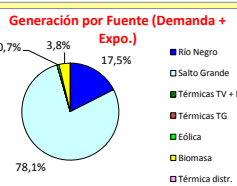
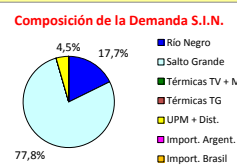
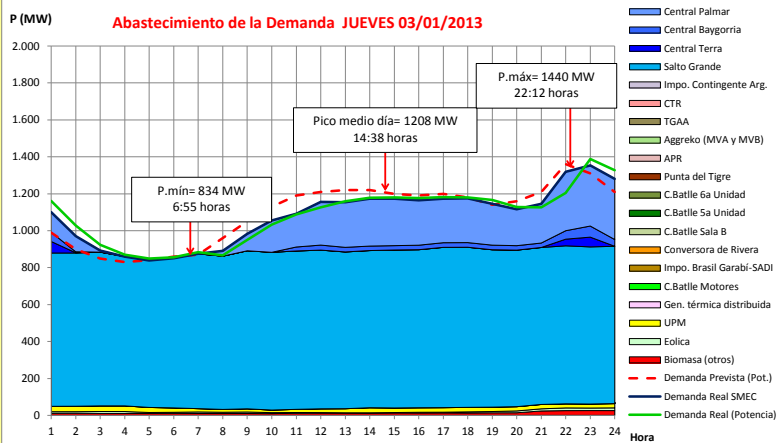
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 3 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-9
• Sala B	-4
• Sa	0
• 6a	0
• Motores	-5
Central La Tablada	-77
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	152
C. Baygorria	465
C. Palmar	3.994
C. Salto Grande	20.553
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.165
TOTAL Generación (MWh)	26.231

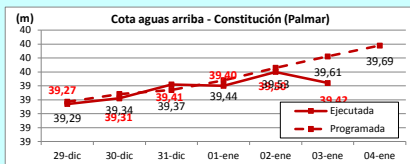
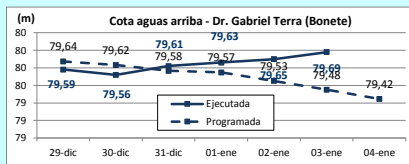
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	293
• Hidráulica	293
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.938
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.280
Diferencia (MWh)	-342
Ejecutada - Programada	-1.30%



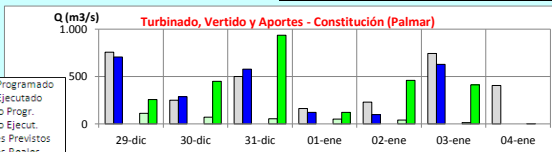
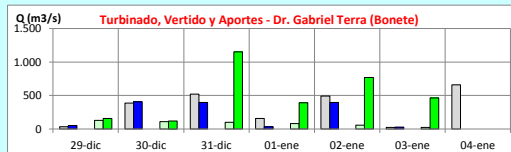
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

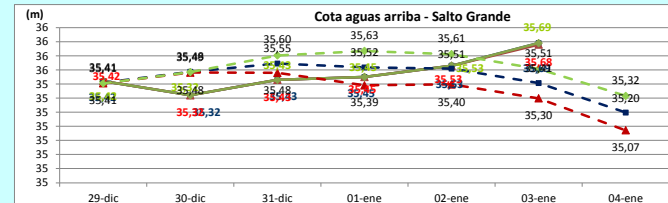


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,48	79,69
Baygorria	53,53	53,85
Palmar	39,61	39,42
SGU	35,30	35,68

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

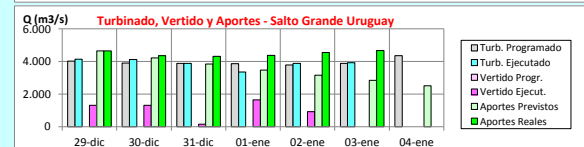


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	23	27
Baygorria	25	154
Palmar	742	628
SGU	3.879	3.921

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	22	464
Baygorria	0	76
Palmar	12	411
SGU	2.850	4.666



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,68
Cota Vista Arg	35,69
Cota real	35,69
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-78

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 1,3 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,9 MW medios, de los cuales:
27,34 MW de UPM S.A.; 8,02 MW de Feniról S.A.; 2,47 MW de Ponlar S.A.; 2,12 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,93 MW de Galofer S.A.; 0,02 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 293 MWh (12,2 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