



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

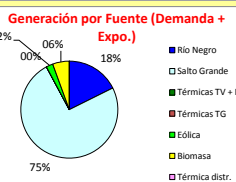
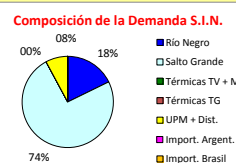
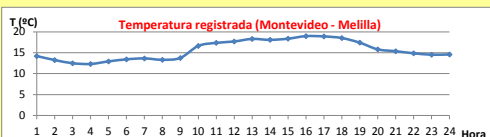
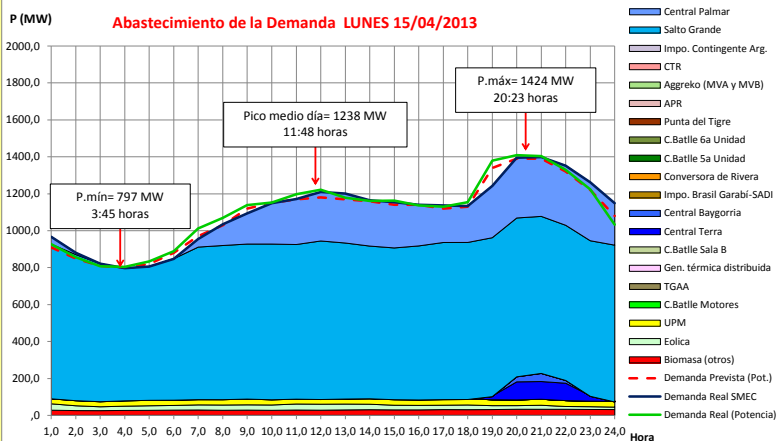
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 15 de abril de 2013

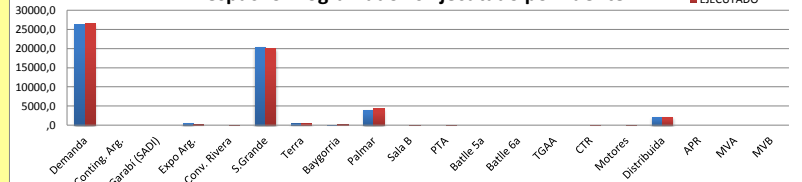
Generación Térmica (MWh)	15-abr
Central Battle	-7
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-3
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-1
• PTI	-1
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	337
C. Baygorria	90
C. Palmar	4.287
C. Salto Grande	19.903
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.087
TOTAL Generación (MWh)	26.610

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	146
• Hidráulica	146
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.464
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.290
Diferencia (MWh)	174
Ejecutada - Programada	0,66%

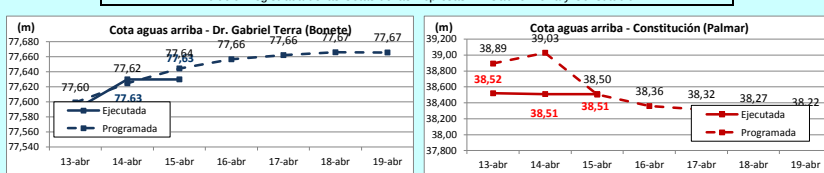


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



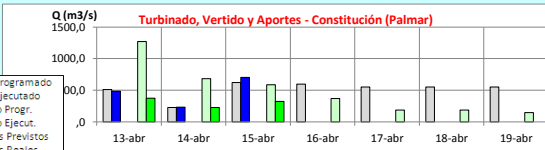
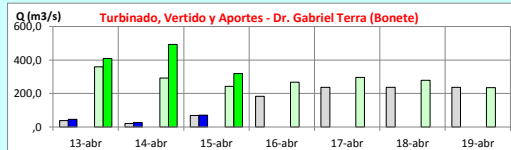
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

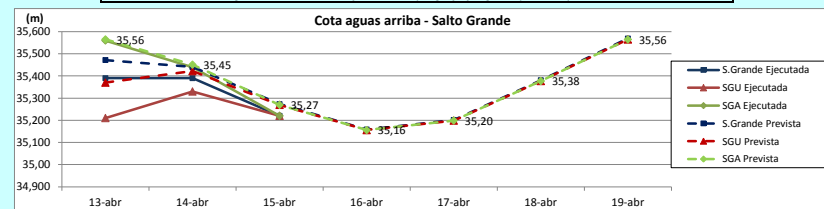


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,64	77,63
Baygorria	53,71	53,63
Palmar	38,50	38,51
SGU	35,27	35,22

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

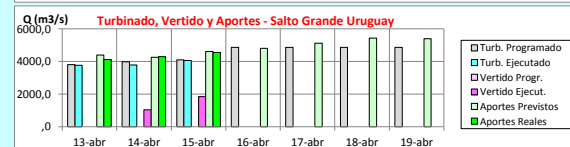


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	69	71
Baygorria	13	32
Palmar	622	701
SGU	4.102	4.056

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	243	320
Baygorria	0	75
Palmar	586	325
SGU	4.600	4.551



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,22
Cota Vista Arg	35,22
Cota real	35,22
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.842

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 0,66 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 25,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,1 MW medios, de los cuales:
32,54 MW de UPM S.A.; 10,56 MW de Galofer S.A.; 9,04 MW de Bioener S.A.; 5,29 MW de Feniról S.A.; 2,39 MW de Ponlar S.A.; 1,43 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,81 MW de Weyerhaeuser Productos 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.
Hubo 146 MWh de exportación de excedentes de vertimientos a Argentina

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