



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 1 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.446
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.450
Central La Tablada	88
Central P. del Tigre	130
• PTI	130
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.383
C. Baygorria	1.515
C. Palmar	3.711
C. Salto Grande	15.316
Importación (MWh)	
Argentina	Por País
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.127
TOTAL Generación (MWh)	26.711

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

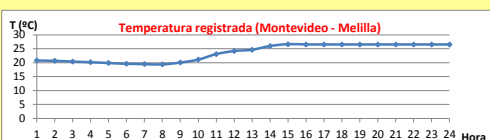
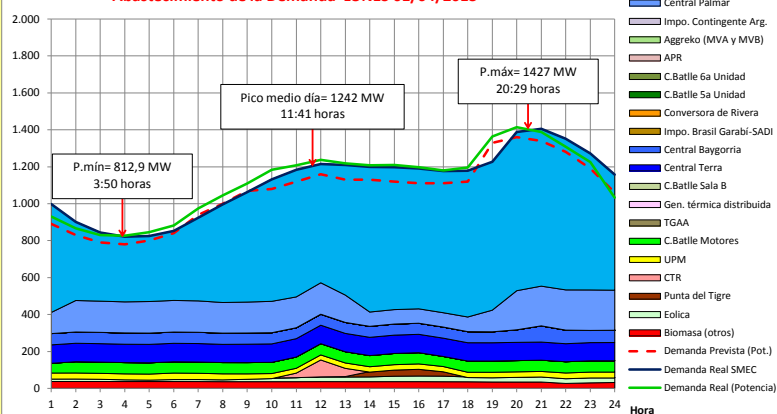
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

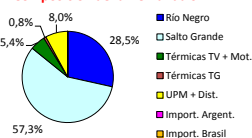
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

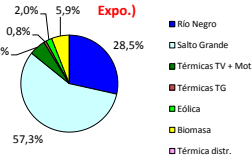
Abastecimiento de la Demanda LUNES 01/04/2013



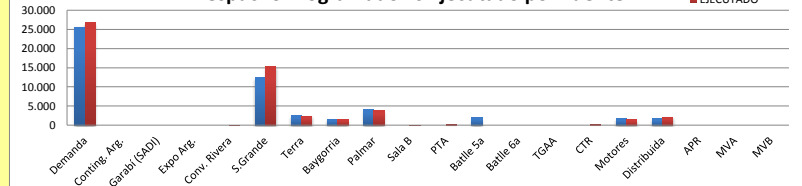
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

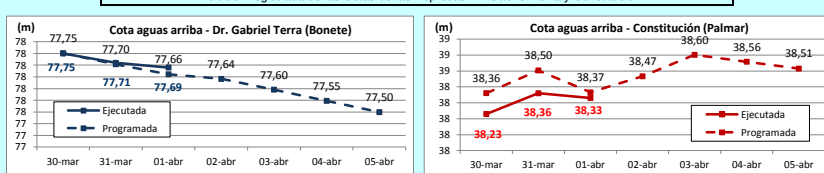


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



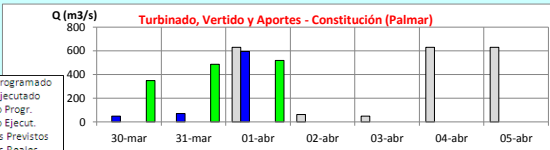
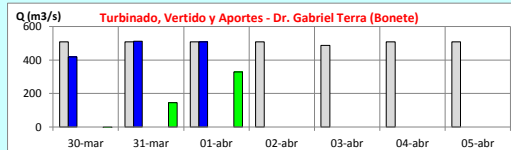
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

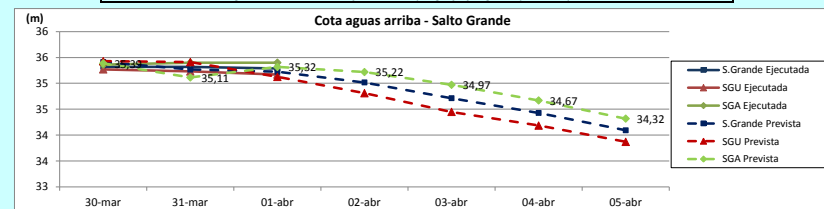


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,66	77,69
Baygorria	53,83	53,85
Palmar	38,37	38,33
SGU	35,12	35,17

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

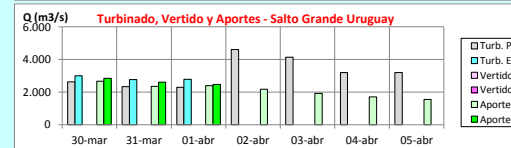


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	510	509
Baygorria	503	478
Palmar	628	593
SGU	2.290	2.774

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	329
Baygorria	0	533
Palmar	0	517
SGU	2.400	2.463



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,17
Cota Vista Arg	35,40
Cota real	35,29
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-5,620

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 4,42 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 23 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,7 MW medios, de los cuales: 30,61 MW de UPM S.A.; 11,76 MW de Galfer S.A.; 10,11 MW de Bioener S.A.; 9,28 MW de Fenir S.A.; 4,96 MW de Ponlar 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.
Entre las 11 y 18 hs aprox. se estuvo generando forzado con todas las unidades de PTI y CTR 1 por pruebas mensuales.

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