



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 30 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1.379
• Sala B	-4
• 5a	4
• 6a	0
• Motores	1.379
Central La Tablada	-97
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-3
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.995
C. Baygorria	1.132
C. Palmar	307
C. Salto Grande	16.275
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.988
TOTAL Generación (MWh)	22.970

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

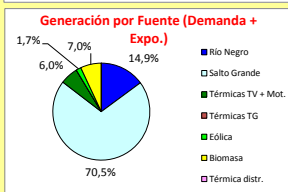
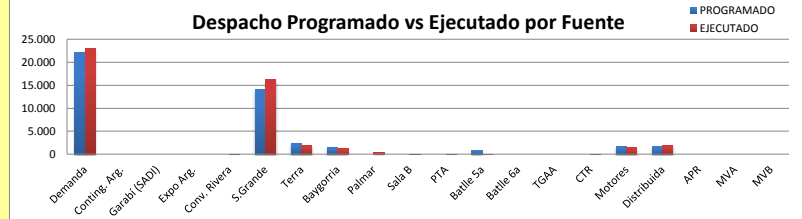
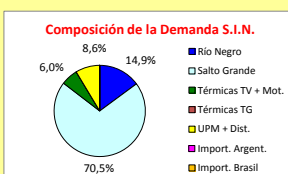
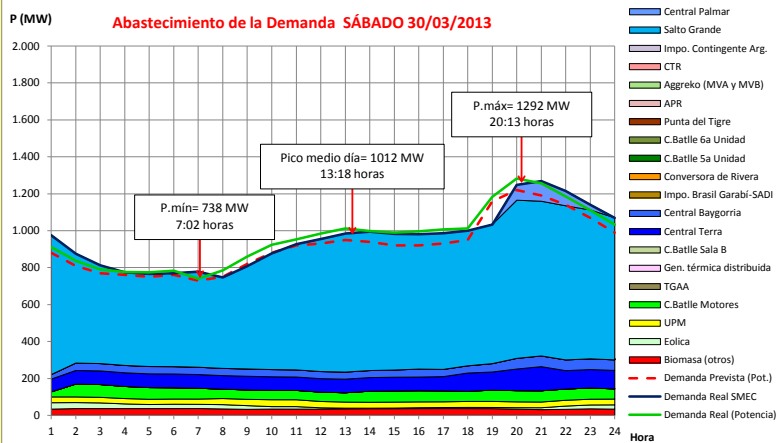
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

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

Demanda Programada (MWh)

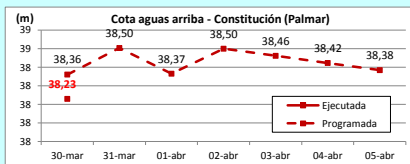
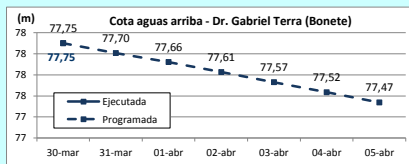
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada



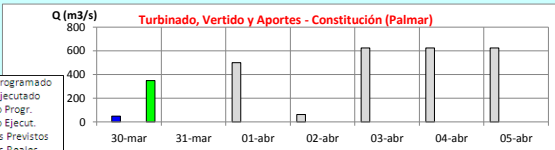
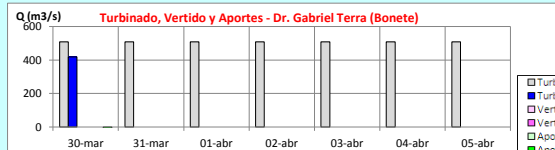
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

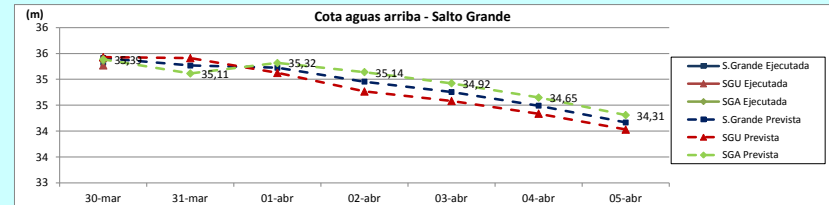


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,75	77,75
Baygorria	53,95	53,78
Palmar	38,36	38,23
SGU	35,43	35,27

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

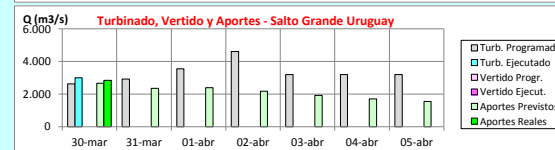


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	510	419
Baygorria	503	356
Palmar	0	48
SGU	2.617	2.994

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-52
Baygorria	0	400
Palmar	0	348
SGU	2.675	2.843



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,27
Cota Vista Arg	35,36
Cota real	35,32
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-2.120

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 3,75 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,6 MW medios, de los cuales:
31,75 MW de UPM S.A.; 11,81 MW de Galfer S.A.; 10,12 MW de Bioener S.A.; 9,29 MW de Fenir S.A.; 4,59 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 convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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