



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

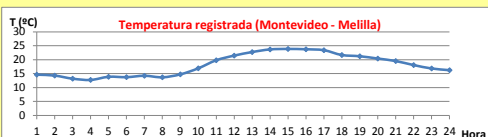
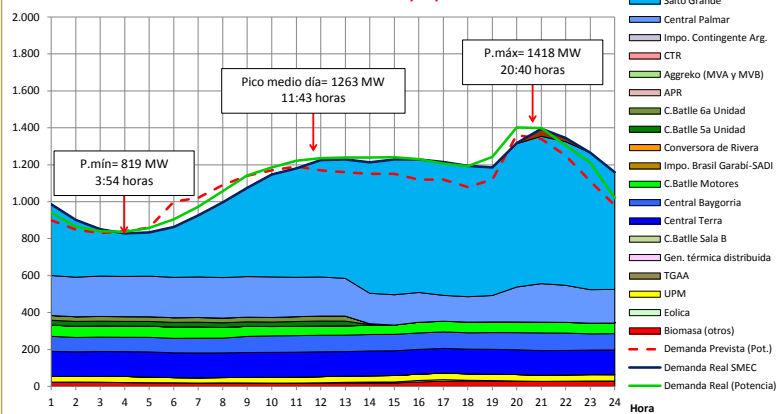
lunes 11 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.116
• Sala B	-4
• 5a	331
• 6a	391
• Motores	1.397
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	64
• PTI	64
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.216
C. Baygorria	2.073
C. Palmar	4.687
C. Salto Grande	13.351
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.371
TOTAL Generación (MWh)	26.792

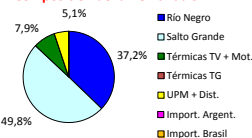
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.792
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.000
Diferencia (MWh)	792
Ejecutada - Programada	3,04%

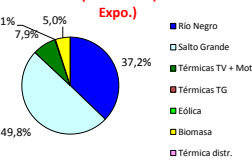
Abastecimiento de la Demanda LUNES 11/03/2013



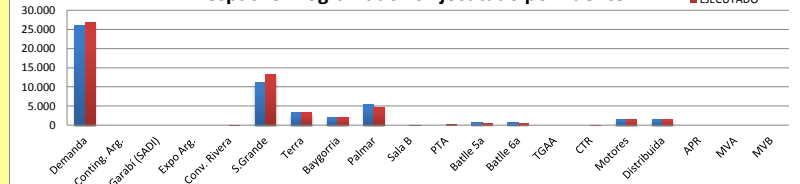
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

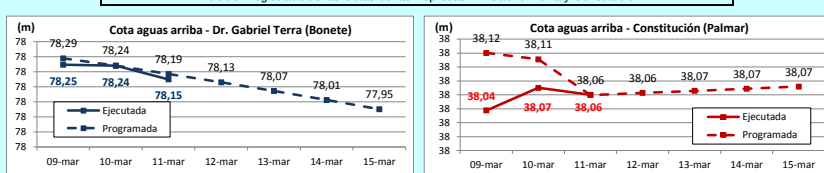


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



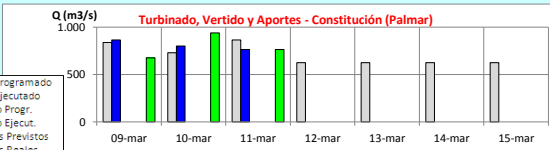
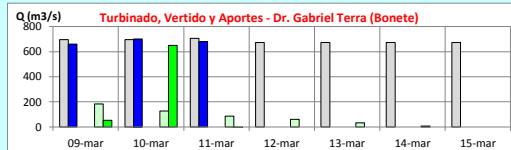
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

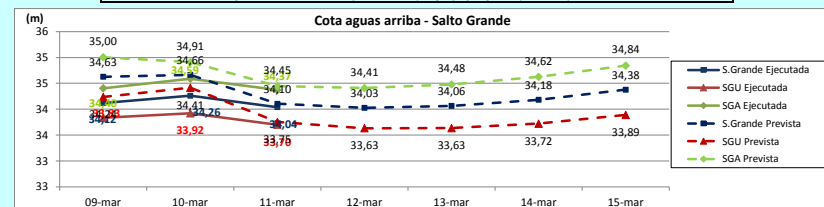


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,19	78,15
Baygorria	53,75	53,77
Palmar	38,06	38,06
SGU	33,75	33,70

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

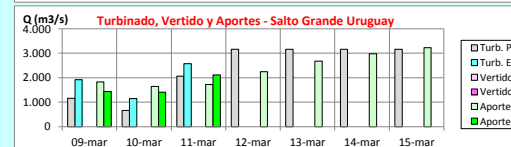


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	707	681
Baygorria	658	655
Palmar	866	764
SGU	2.060	2.571

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	87	-275
Baygorria	0	735
Palmar	0	762
SGU	1.725	2.122



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,70
Cota Vista Arg	34,37
Cota real	34,04
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-13.956

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 3,04 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56 MW medios, de los cuales:
32,83 MW de UPM S.A.; 10,48 MW de Bioener S.A.; 7,43 MW de Fenir S.A.; 3,15 MW de Galoer S.A.; 2,14 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.
Por aumentar previsiones de lluvias en SG, en la tarde se decidió sacar de servicio 5ta y 6ta que estuvieran forzadas en mínimo técnico.

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