



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 7 de abril de 2012

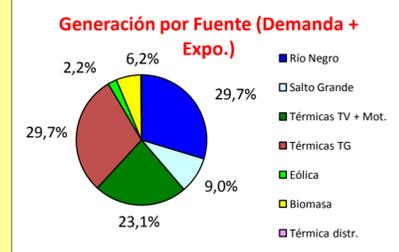
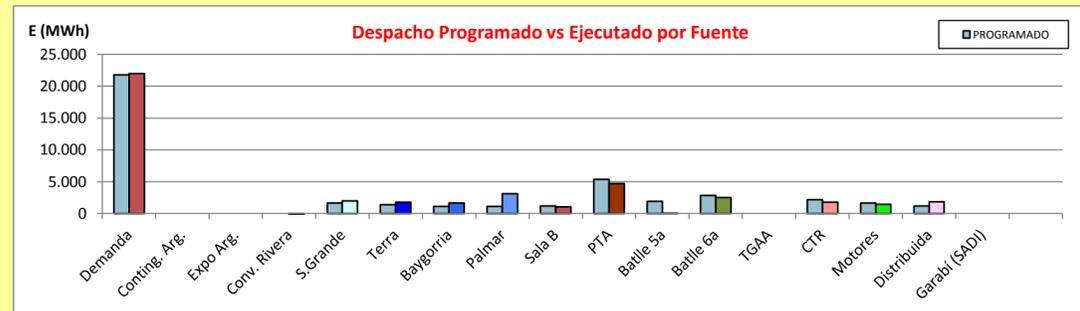
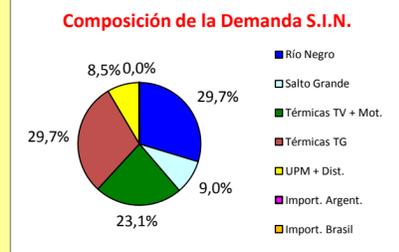
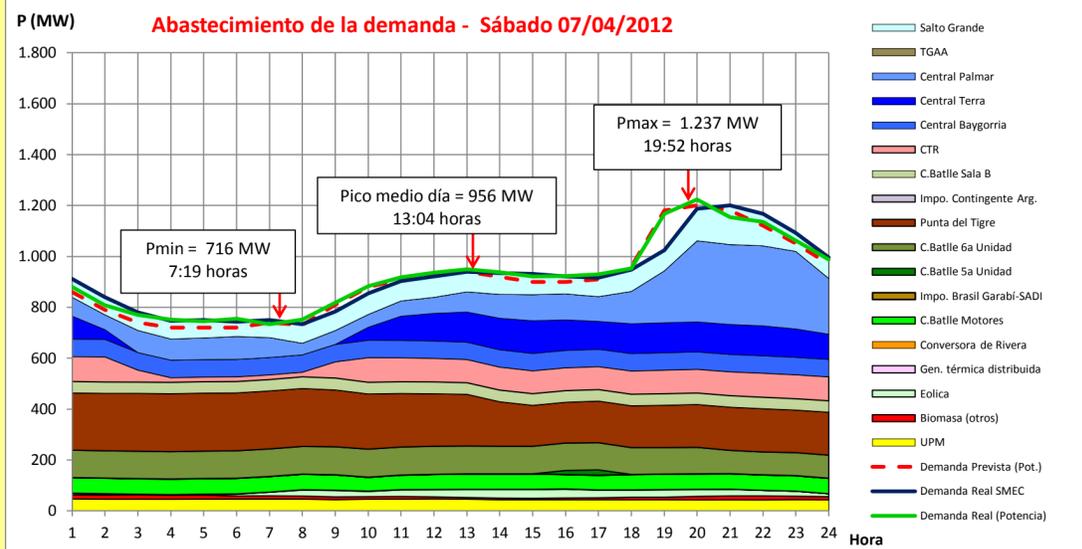
Generación Térmica (MWh) 07-abr	
Central Battle	5.076
• Sala B	1.071
• 5a	37
• 6a	2.519
• Motores	1.449
Central La Tablada	1.797
Central P. del Tigre	4.727
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.789
C. Baygorria	1.631
C. Palmar	3.104
C. Salto Grande	1.988
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-6
• Rivera	-6
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.867
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>21.972</b>

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

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.972**  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

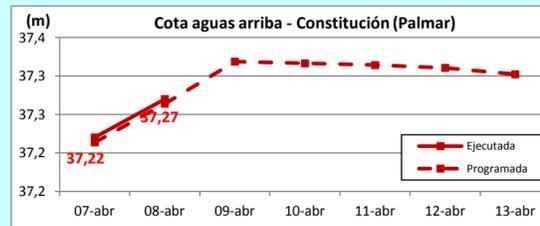
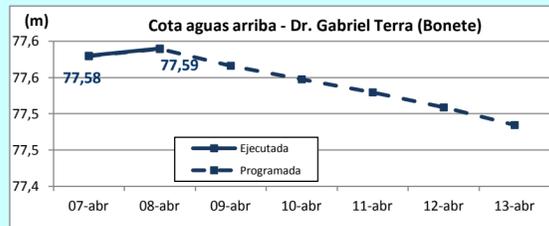
**Demanda Programada (MWh) 21.780**

**Diferencia (MWh) 192**  
**Ejecutada - Programada 0,88%**



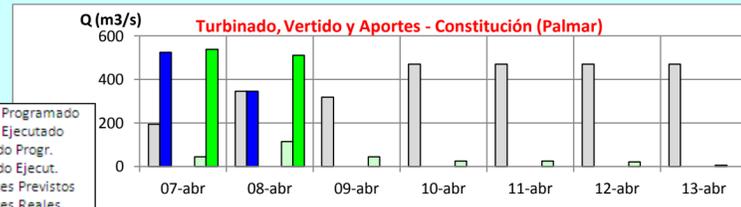
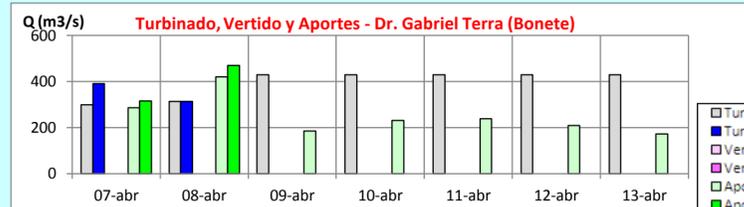
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

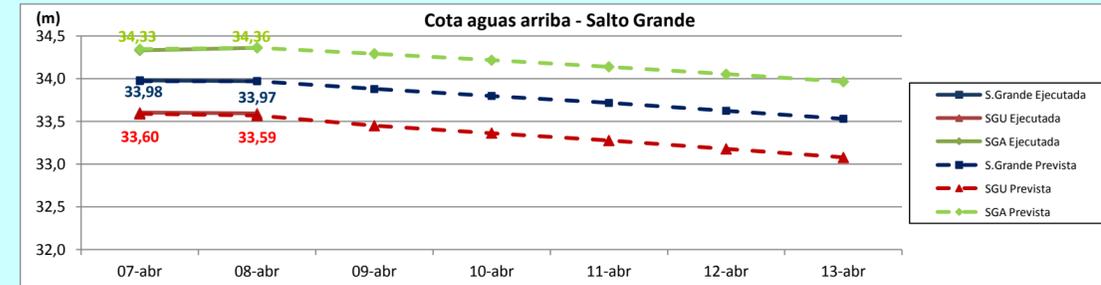


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,58	77,58	77,58
Baygorria	54,08	54,07	54,07
Palmar	37,21	37,22	37,22
SGU	33,59	33,60	33,60

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

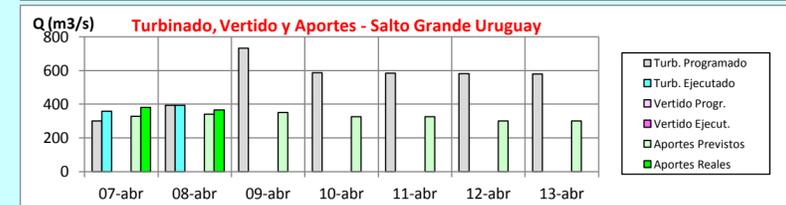


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	298	480
Baygorria	326	524
Palmar	195	358
SGU	300	391

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	285	315
Baygorria	27	431
Palmar	44	538
SGU	329	382



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,60
Cota Vista Arg	34,33
Cota real	33,98
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -15.090

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (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 0,88 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 20,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,2 MW medios, de los cuales: 44,6 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 2,7 MW de Galofer; 5,0 MW de Fenirol; 2,9 MW de Bioener;  
No importación de energía  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se generaron aprox. 1,10 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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