

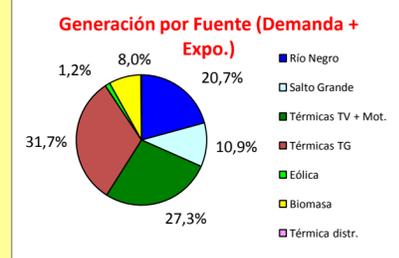
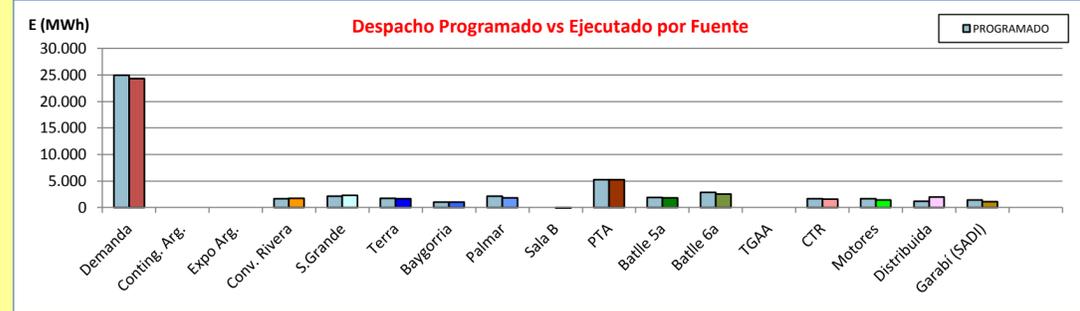
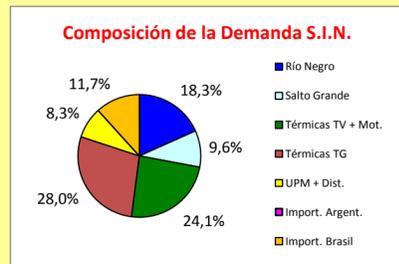
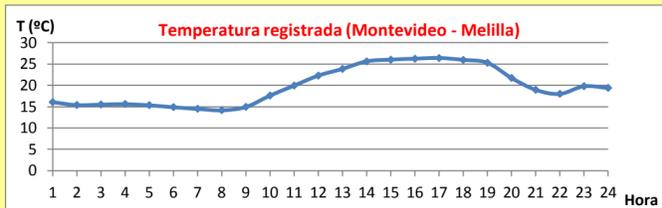
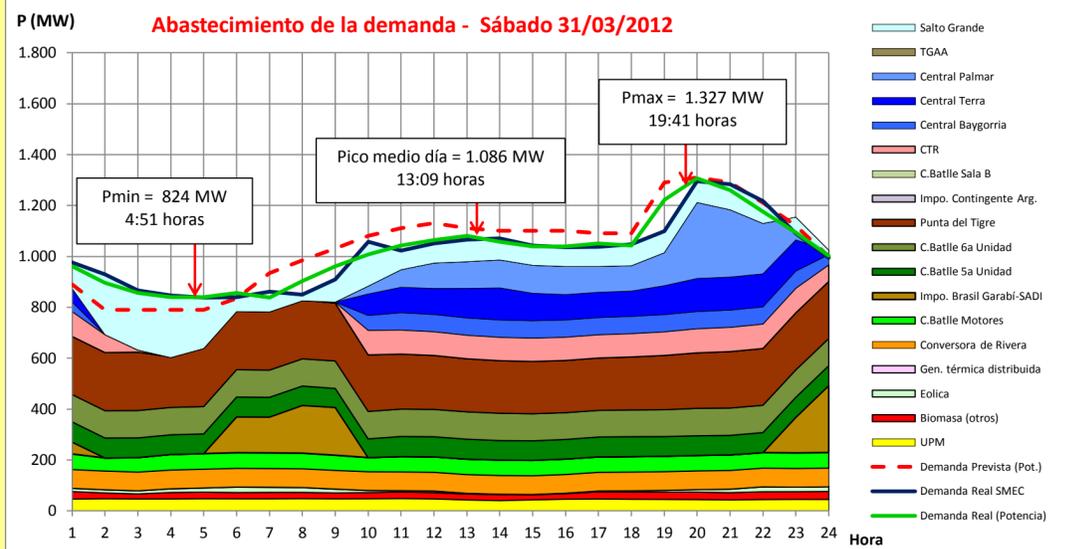
Generación Térmica (MWh)		31-mar
Central Battle		5.870
• Sala B		-4
• 5a		1.858
• 6a		2.569
• Motores		1.447
Central La Tablada		1.551
Central P. del Tigre		5.254
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.636
C. Baygorria		1.006
C. Palmar		1.814
C. Salto Grande		2.338
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		2.844
• Rivera		1.736
• SADI		1.108
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.008
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>24.322</b>

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

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>24.322</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

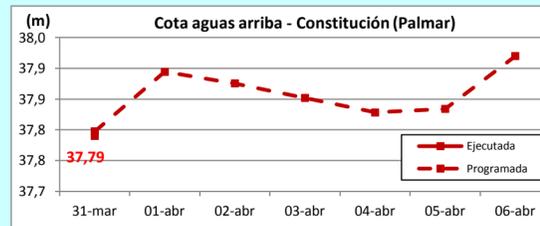
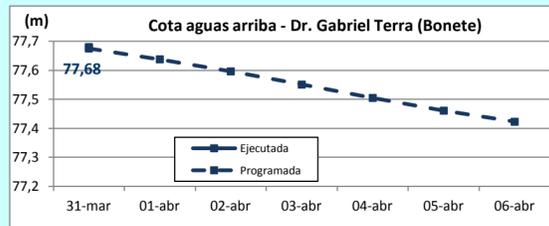
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>24.965</b>
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-643
Ejecutada - Programada	-2,58%



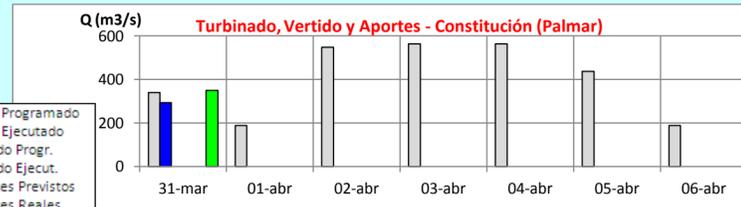
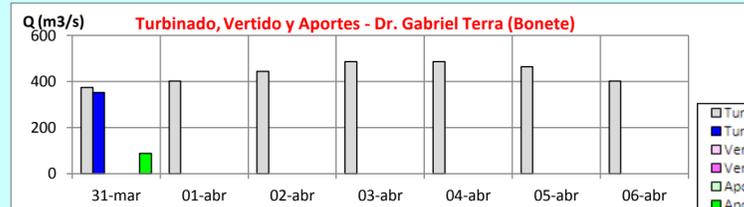
### EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

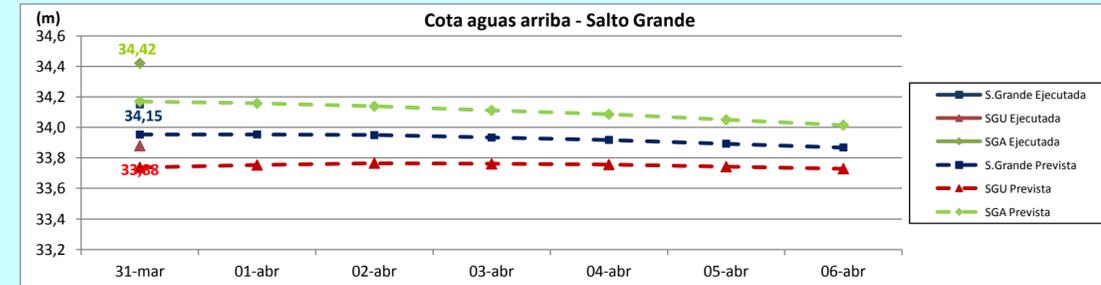


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,68	77,68	77,68
Baygorria	53,79	53,93	53,93
Palmar	37,80	37,79	37,79
SGU	33,74	33,88	33,88

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

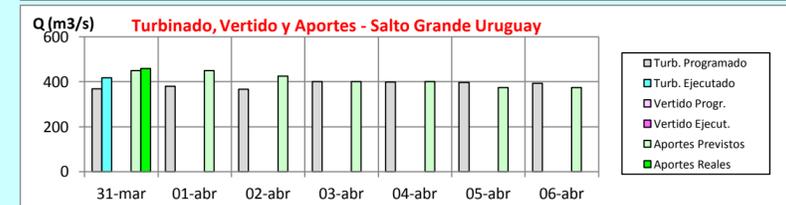


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	374	310
Baygorria	333	294
Palmar	339	418
SGU	369	352

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	0	88
Baygorria	0	367
Palmar	0	350
SGU	450	460



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,88
Cota Vista Arg	34,42
Cota real	34,15
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-11.355

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 2,58 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 11,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,8 MW medios, de los cuales: 45,5 MW de UPM; 2,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,4 MW de Galofer; 4,1 MW de Fenirol; 8,3 MW de Bioener; 1,5 MW de Ponlar;  
 Se importaron 2844 MWh de Brasil: 1108 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabí y 1736 MWh por la conversora de Rivera.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Se generaron aprox. 1,21 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