

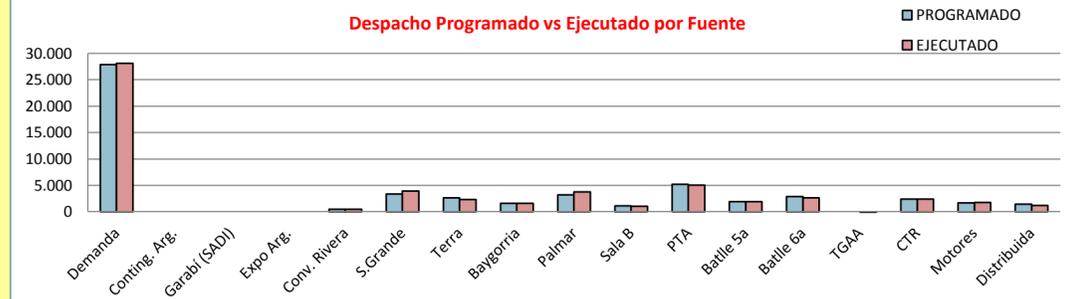
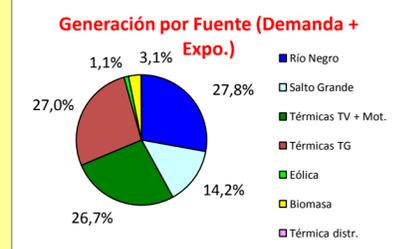
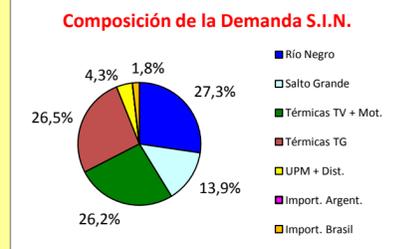
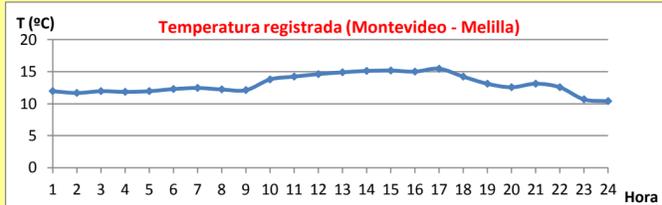
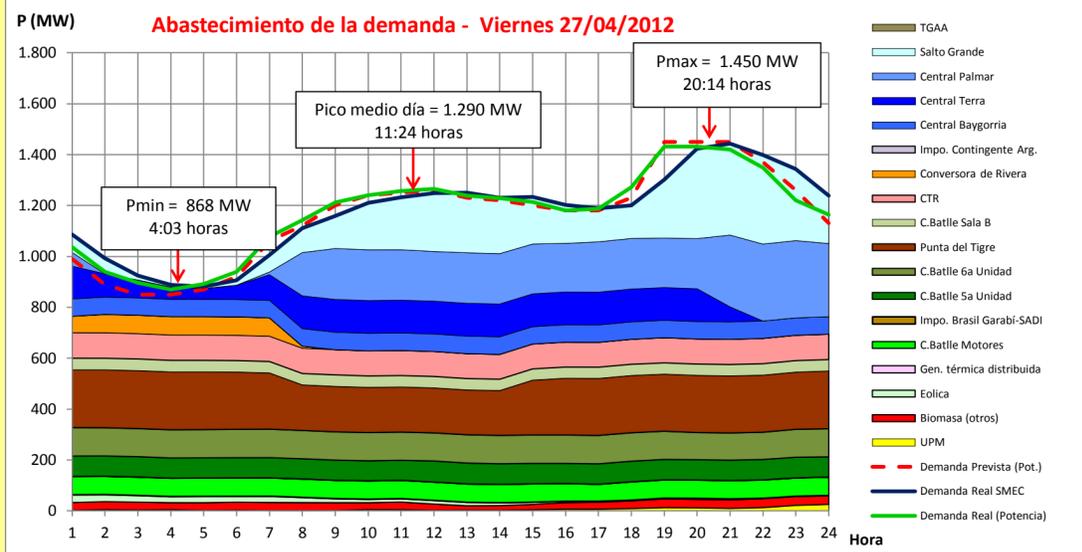
Generación Térmica (MWh) 27-abr	
Central Battle	7.355
• Sala B	1.071
• 5a	1.912
• 6a	2.656
• Motores	1.715
Central La Tablada	2.385
Central P. del Tigre	5.066
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.277
C. Baygorria	1.630
C. Palmar	3.774
C. Salto Grande	3.912
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	505
• Rivera	505
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.195
TOTAL Generación (MWh)	
	28.100

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

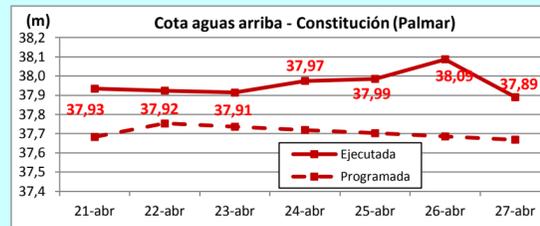
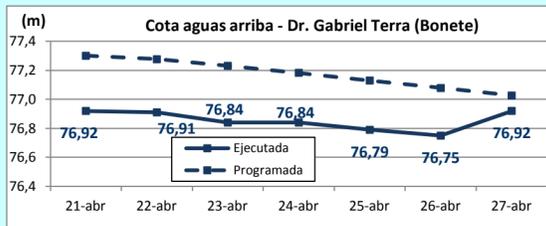
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.100
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

Demanda Programada (MWh)	27.850
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	250
Ejecutada - Programada	0,90%


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

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

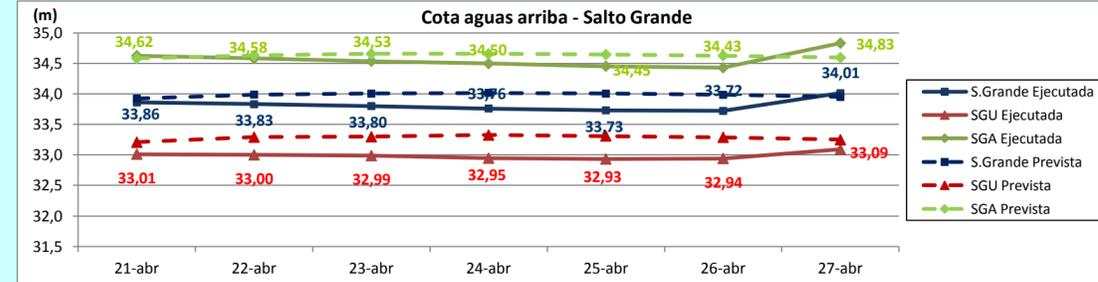


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,03	77,03	76,92
Baygorria	54,20	54,20	54,31
Palmar	37,67	37,67	37,89
SGU	33,25	33,25	33,09

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

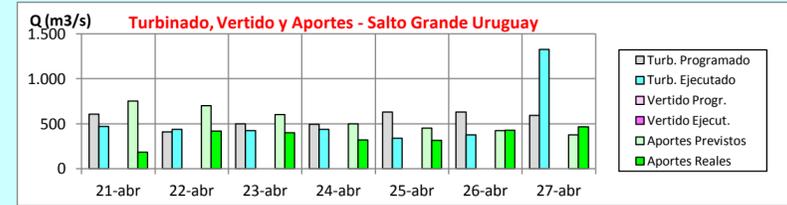


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	569	497
Baygorria	456	622
Palmar	540	1.326
SGU	594	519

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	0	267
Baygorria	0	632
Palmar	0	638
SGU	375	463



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,09
Cota Vista Arg	34,83
Cota real	34,01
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -36.035

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	80
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 0,90 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 13,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,2 MW medios, de los cuales: 6,5 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 2,3 MW de Ponlar; 7,5 MW de Bioener; 5,3 de Fenoiol.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron aprox. 0,95 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
 Se importó energía proveniente desde Brasil, unos 508 MWh.

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