



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 24 de abril de 2012

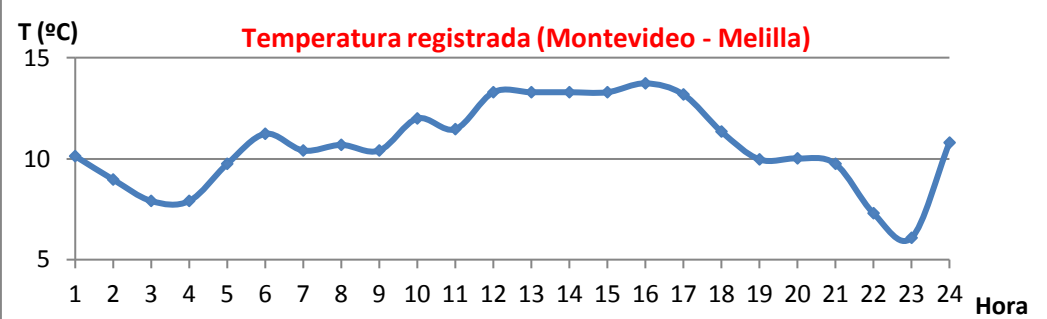
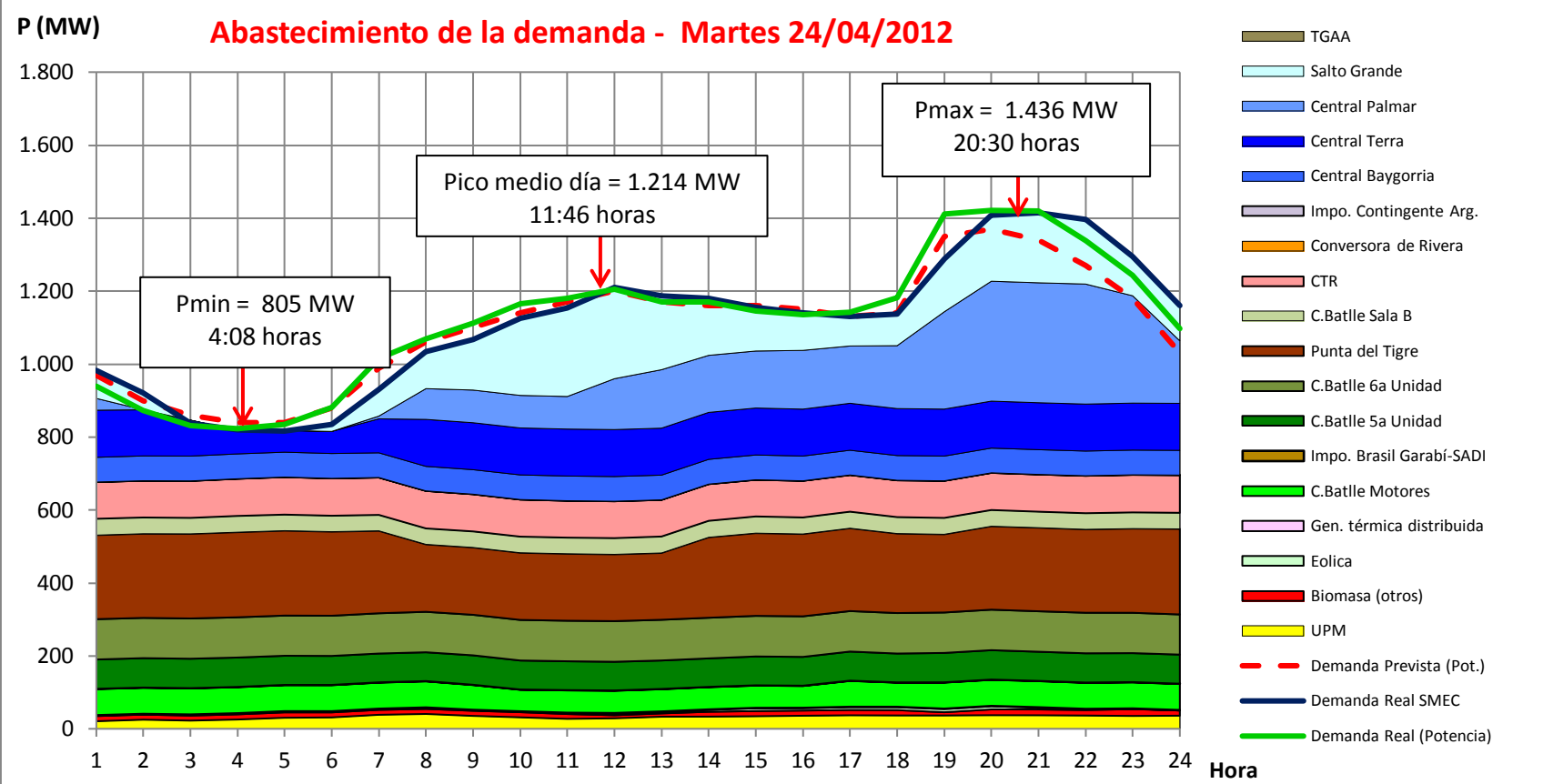
Generación Térmica (MWh)		24-abr
Central Battle		7.277
• Sala B		1.066
• 5a		1.910
• 6a		2.660
• Motores		1.640
Central La Tablada		2.443
Central P. del Tigre		5.203
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.820
C. Baygorria		1.627
C. Palmar		3.214
C. Salto Grande		2.798
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-1
• Rivera		-1
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.249
TOTAL Generación (MWh)		26.629

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

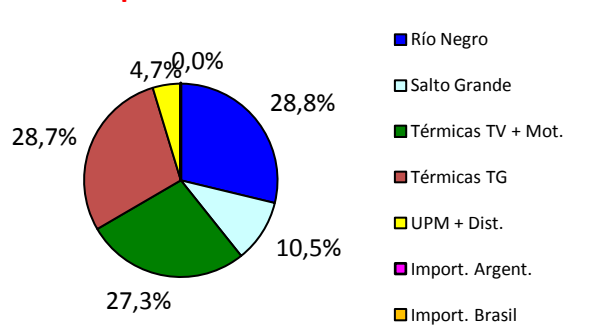
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.629
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Diferencia (MWh)	229
Ejecutada - Programada	0,87%

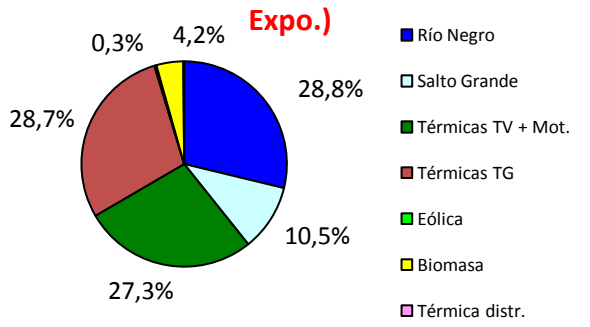
Abastecimiento de la demanda - Martes 24/04/2012



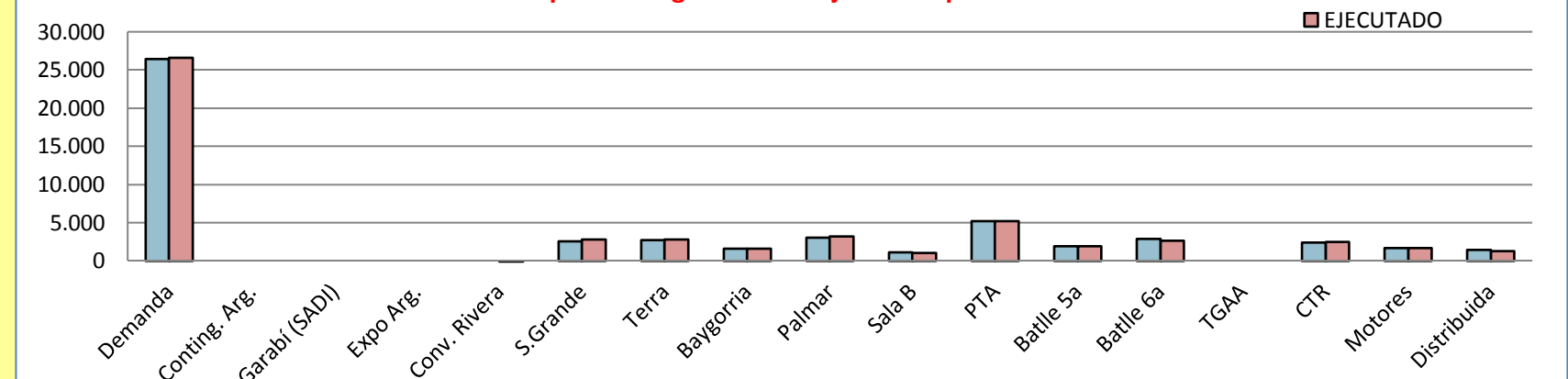
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

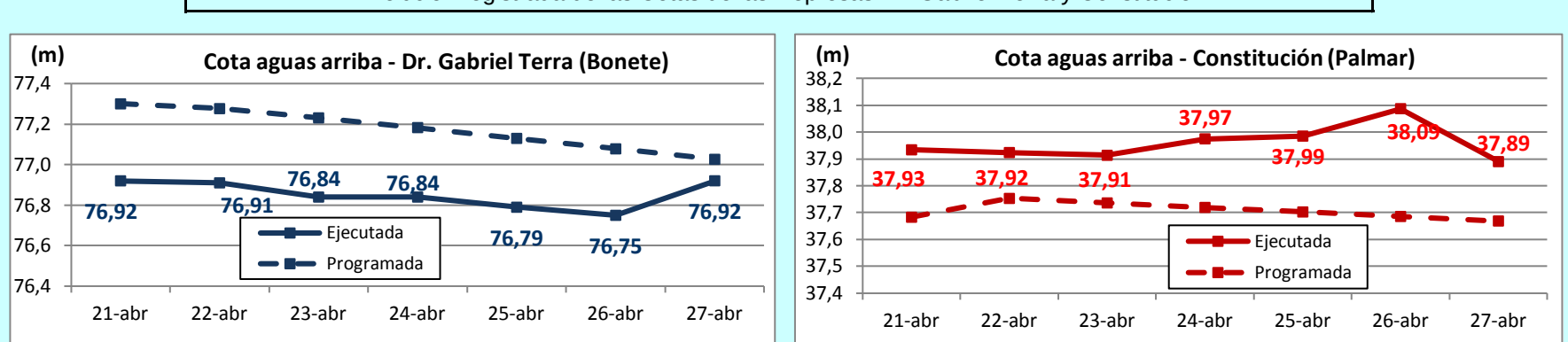


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

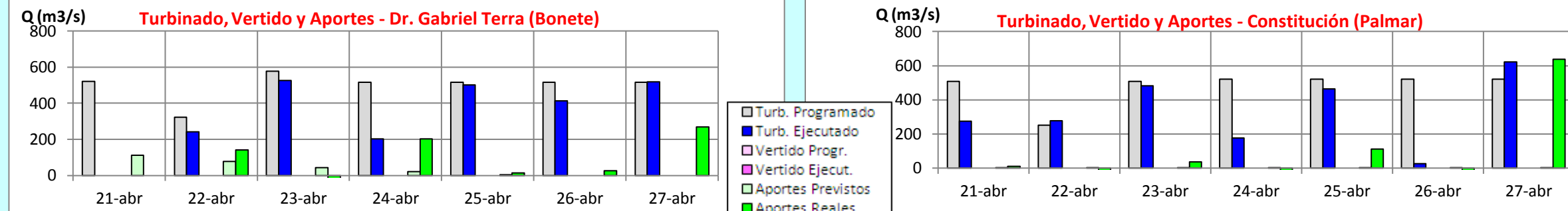
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



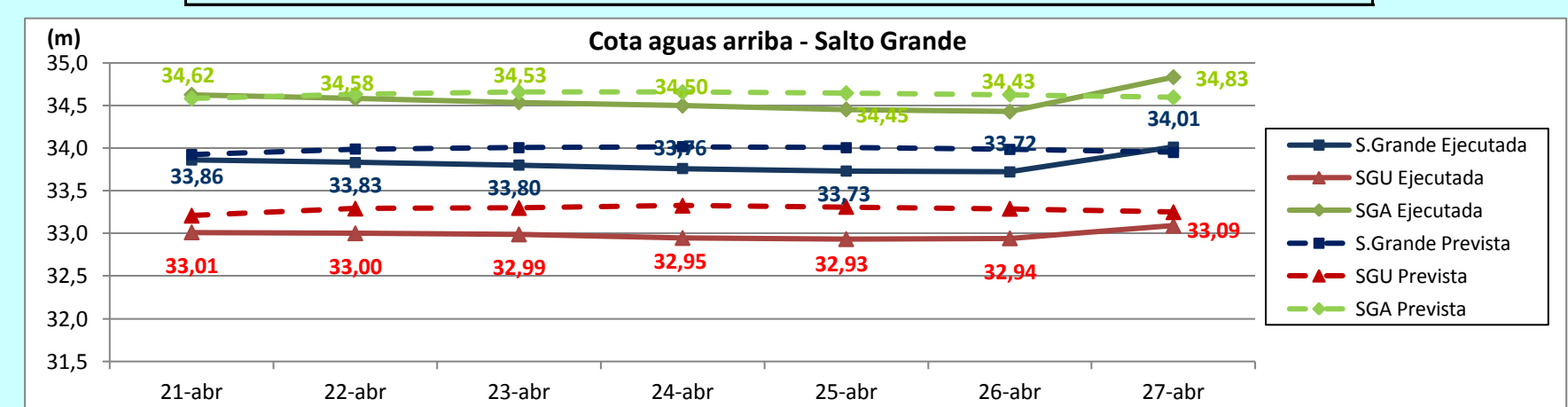
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,18	76,84
Baygorria	54,09	53,79
Palmar	37,72	37,97
SGU	33,32	32,95

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

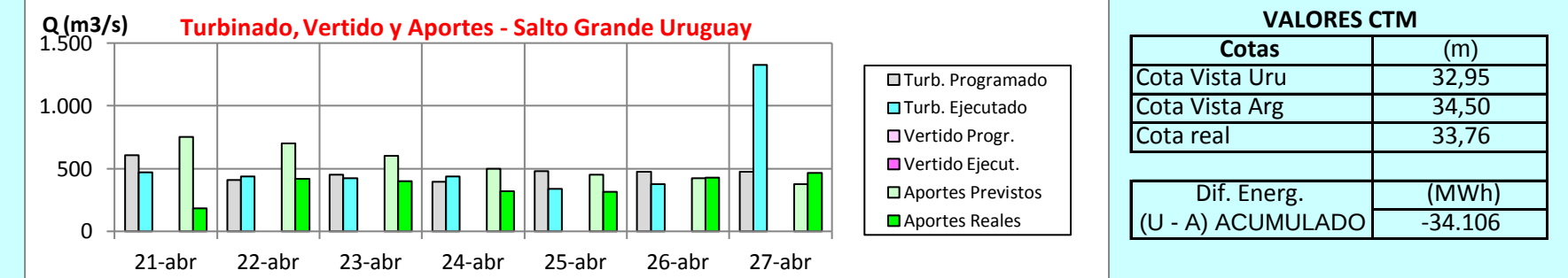


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	515	424
Baygorria	468	175
Palmar	520	435
SGU	394	203

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	20	203
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-56
SGU	500	321



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,95
Cota Vista Arg	34,50
Cota real	33,76
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-34.106	

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 0,87 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,4 MW medios, de los cuales: 33 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,6 MW de Galofer; 0,3 MW de Bioener; 2,1 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,50 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