



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 5 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		05-abr
Central Battle		3.522
• Sala B		636
• 5a		1.427
• 6a		0
• Motores		1.459
Central La Tablada		2.321
Central P. del Tigre		5.245
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		830
C. Baygorria		1.613
C. Palmar		4.919
C. Salto Grande		3.358
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.837
TOTAL Generación (MWh)		23.640

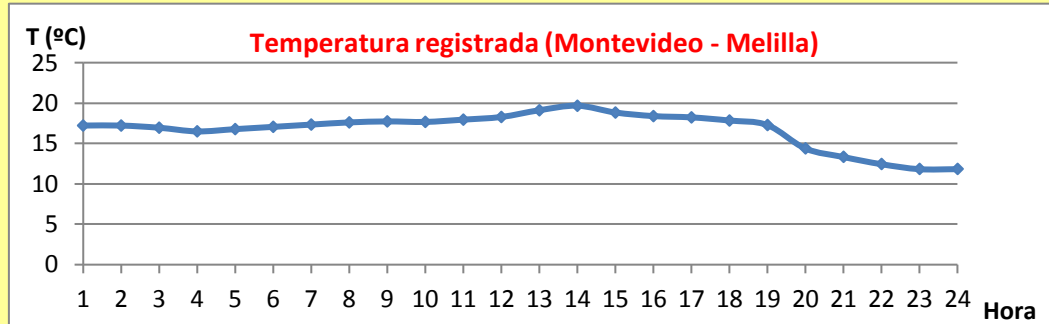
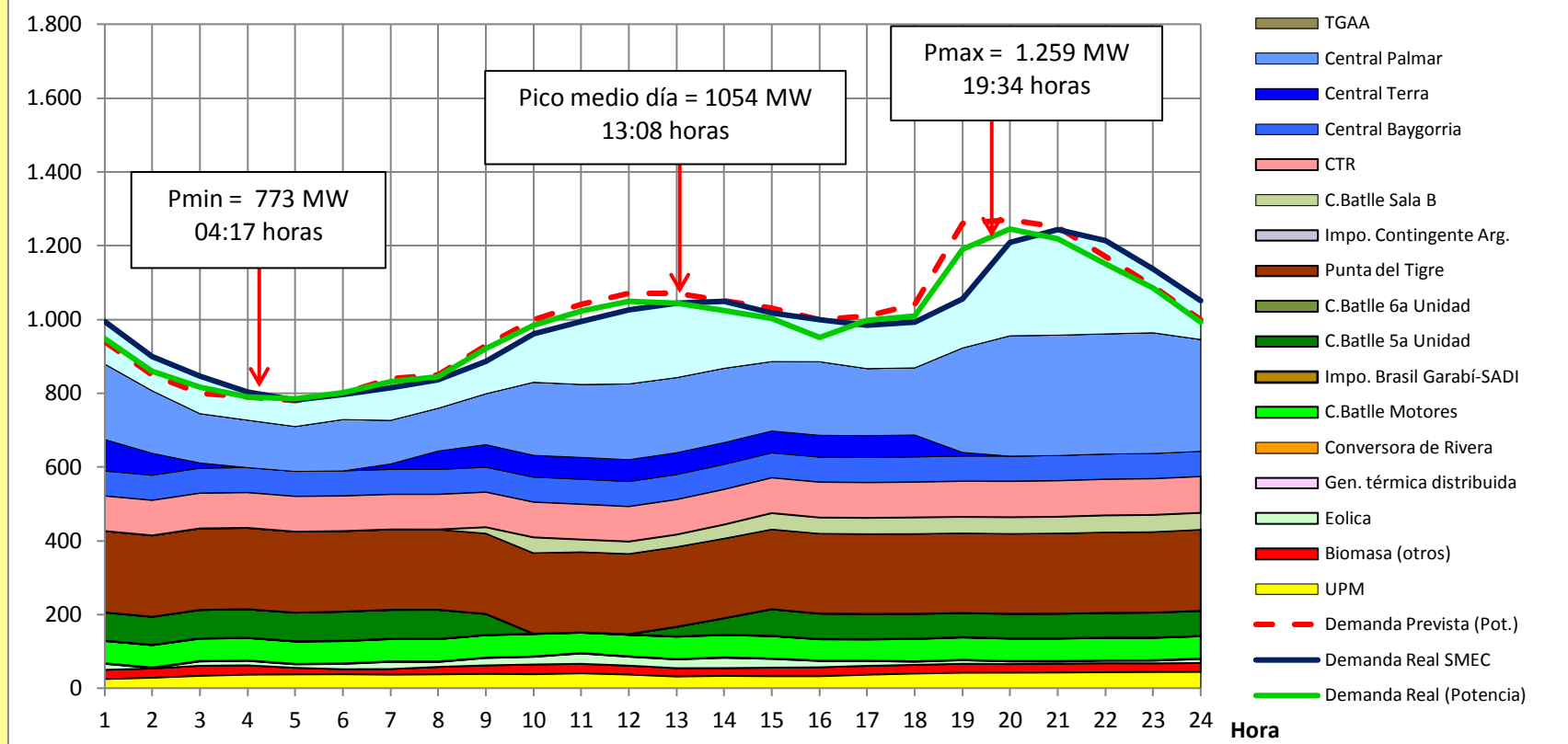
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.640
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

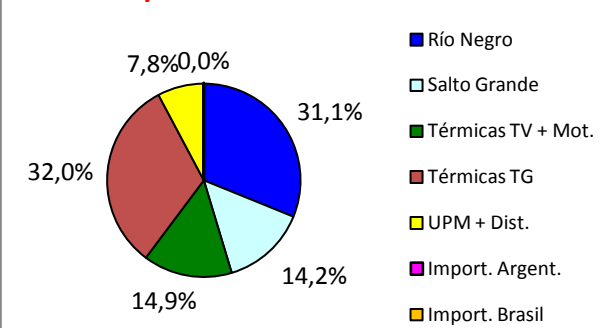
Demanda Programada (MWh)	23.930
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-290
Ejecutada - Programada	-1,21%

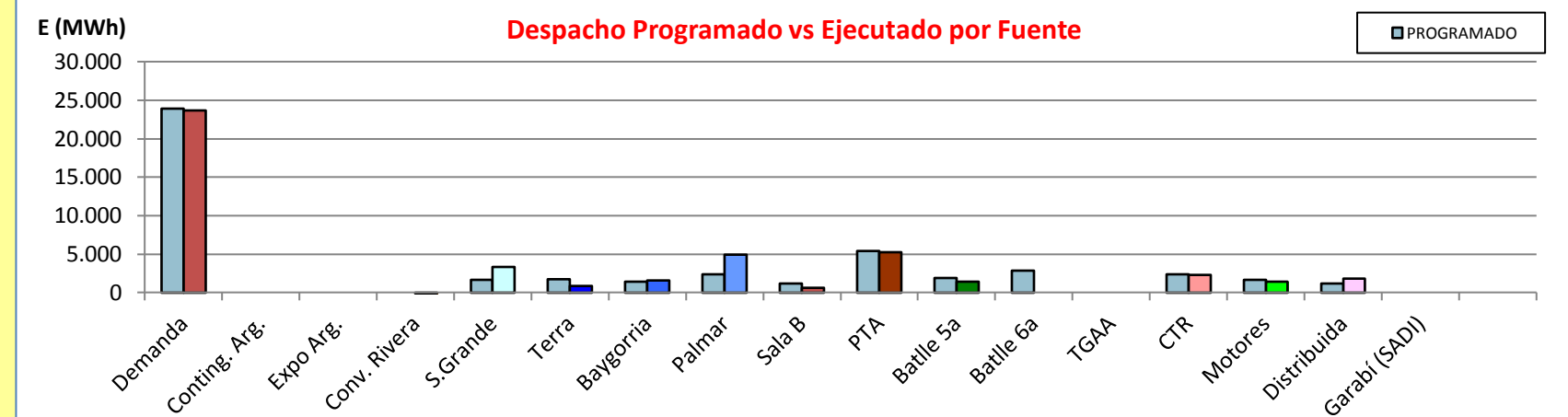
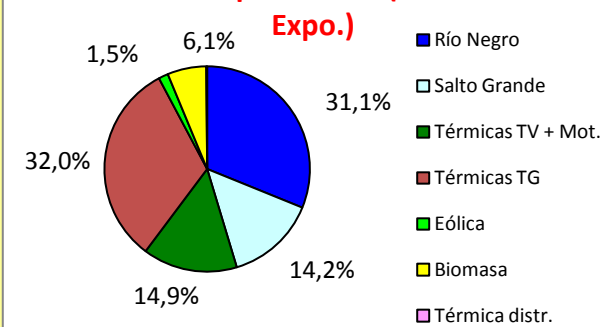
Abastecimiento de la demanda - Jueves 05/04/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

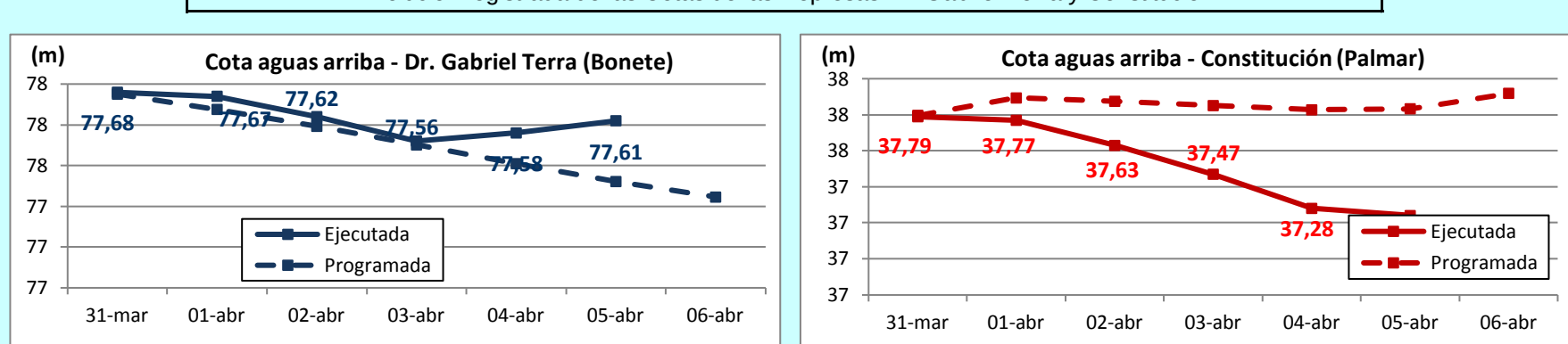


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



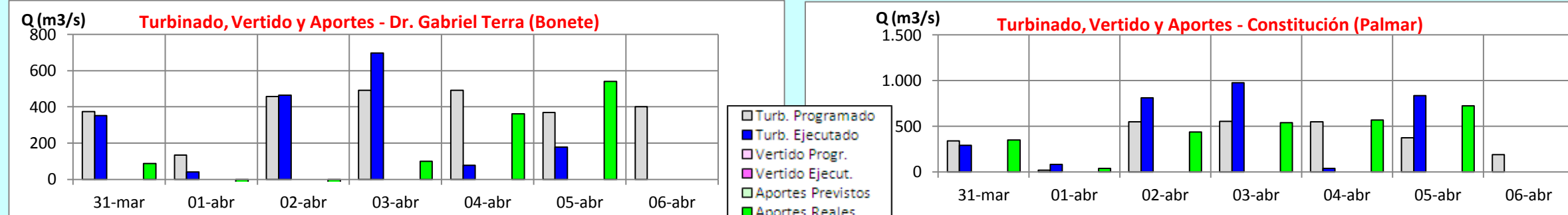
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

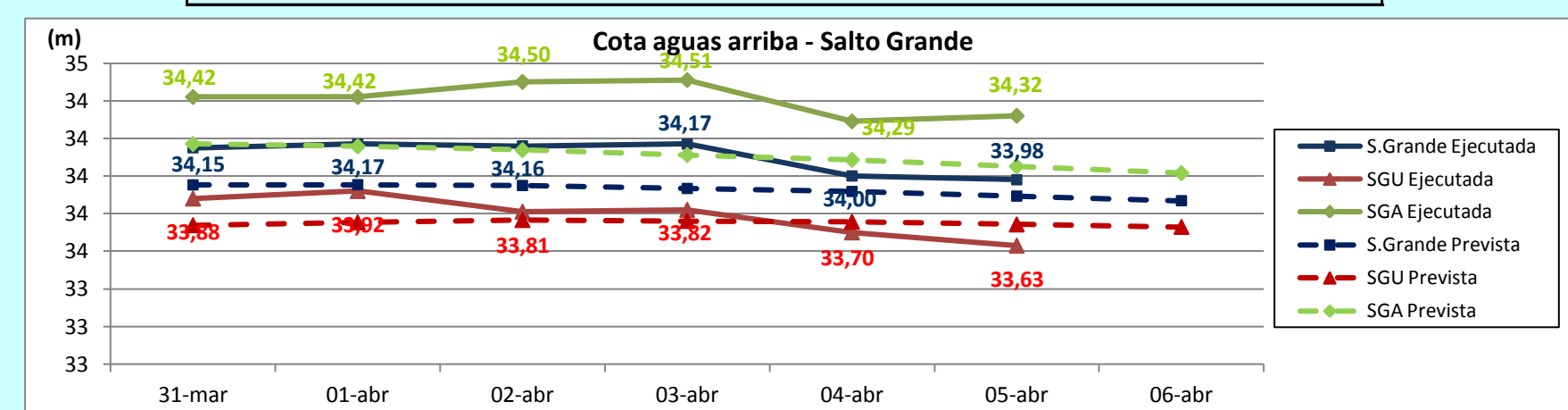


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,46	77,61
Baygorria	53,68	54,05
Palmar	37,83	37,24
SGU	33,74	33,63

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

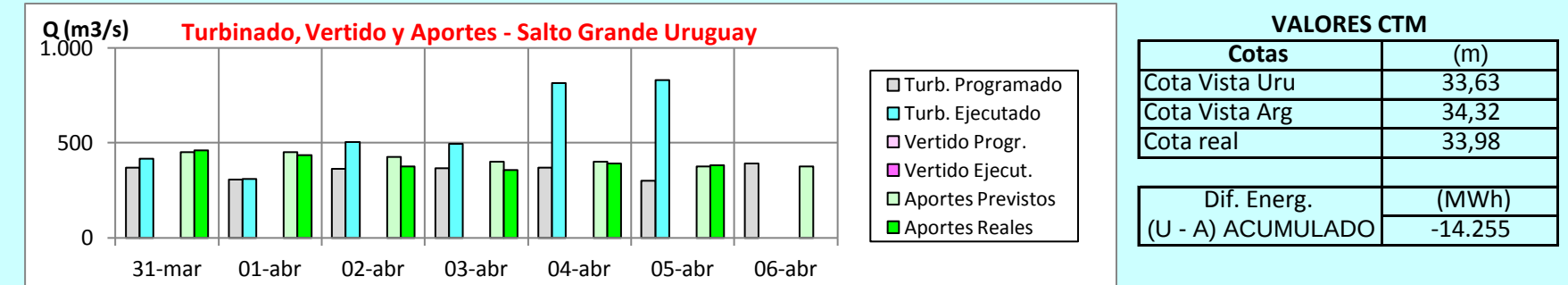


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	370	477
Baygorria	460	837
Palmar	374	831
SGU	301	177

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	541
Baygorria	0	695
Palmar	0	724
SGU	375	383



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,63
Cota Vista Arg	34,32
Cota real	33,98
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-14.255	

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 1,21 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,7 MW medios, de los cuales: 37,4 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,4 MW de Gafloer; 4 MW de Feniroi; 5,9 MW de Bioener; 0,5 MW de Ponlar.
No hubo importación proveniente de Brasil
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,3 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