



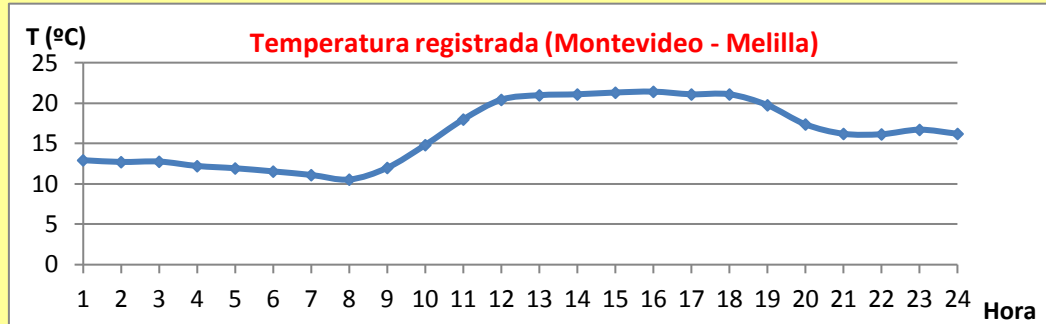
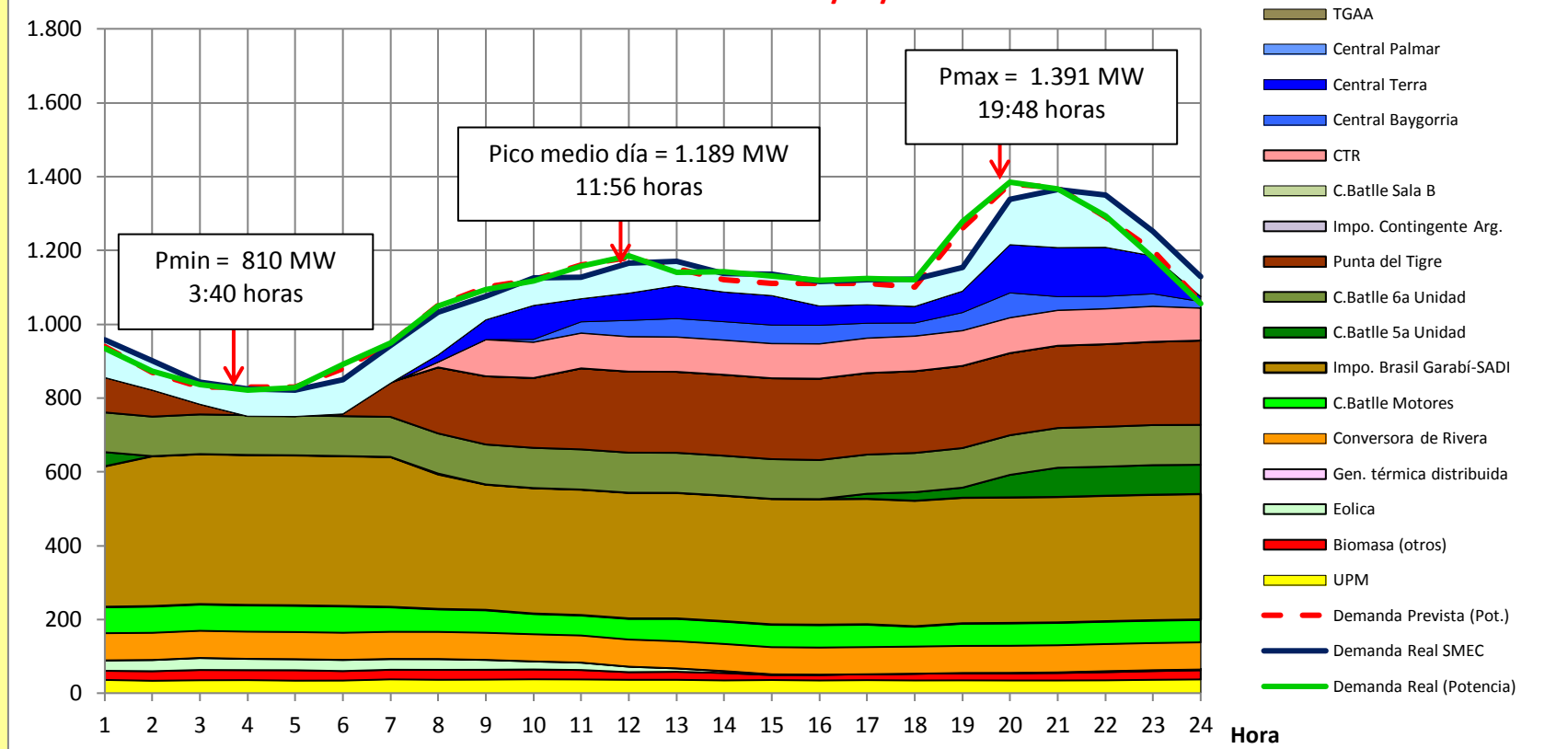
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

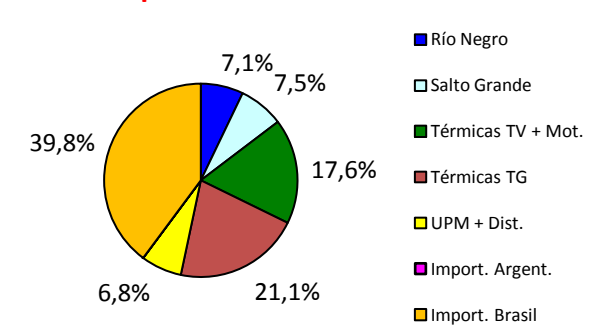
jueves 29 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		29-mar
Central Battle		4.581
• Sala B		-4
• 5a		482
• 6a		2.588
• Motores		1.515
Central La Tablada		1.528
Central P. del Tigre		3.965
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.270
C. Baygorria		587
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.965
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		10.378
• Rivera		1.736
• SADI		8.643
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.785
TOTAL Generación (MWh)		26.059
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.059
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.000
Diferencia (MWh)		59
Ejecutada - Programada		0,23%

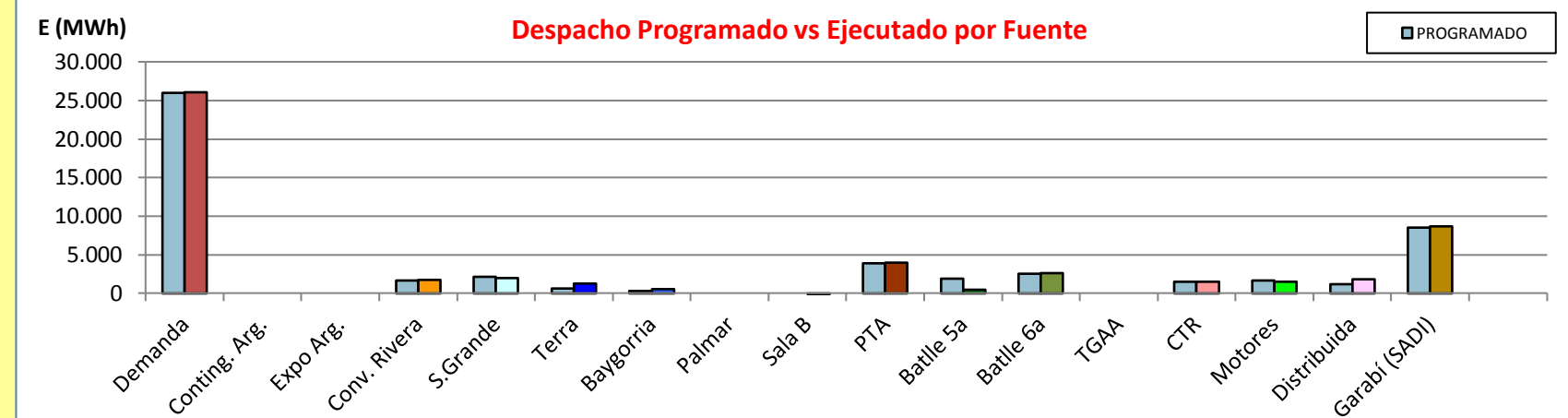
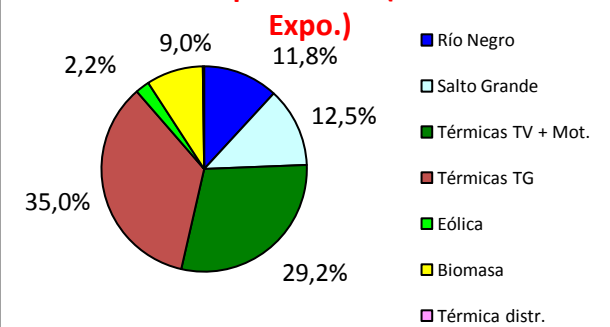
Abastecimiento de la demanda - Jueves 29/03/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

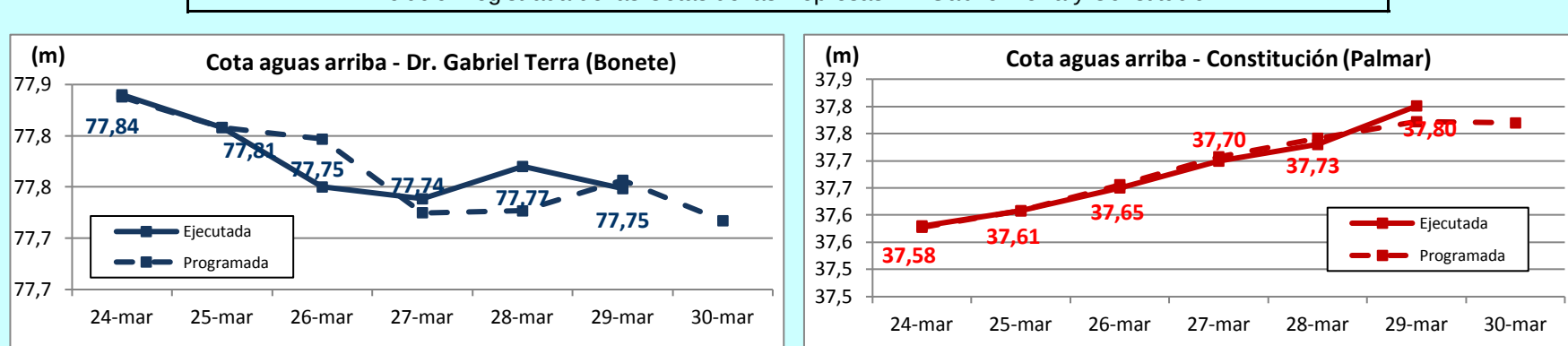


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

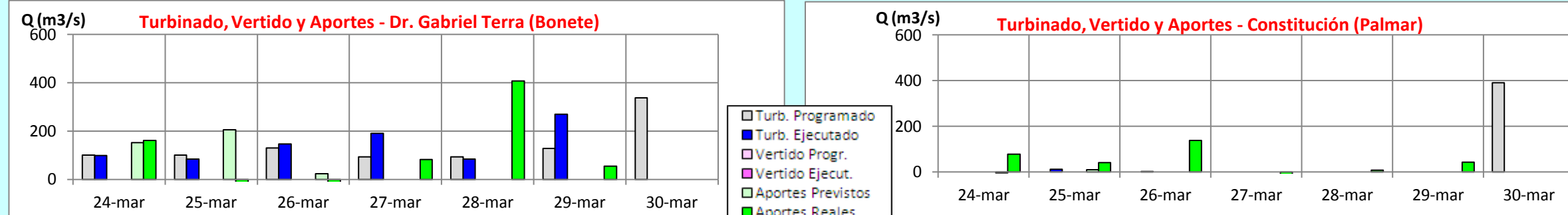
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



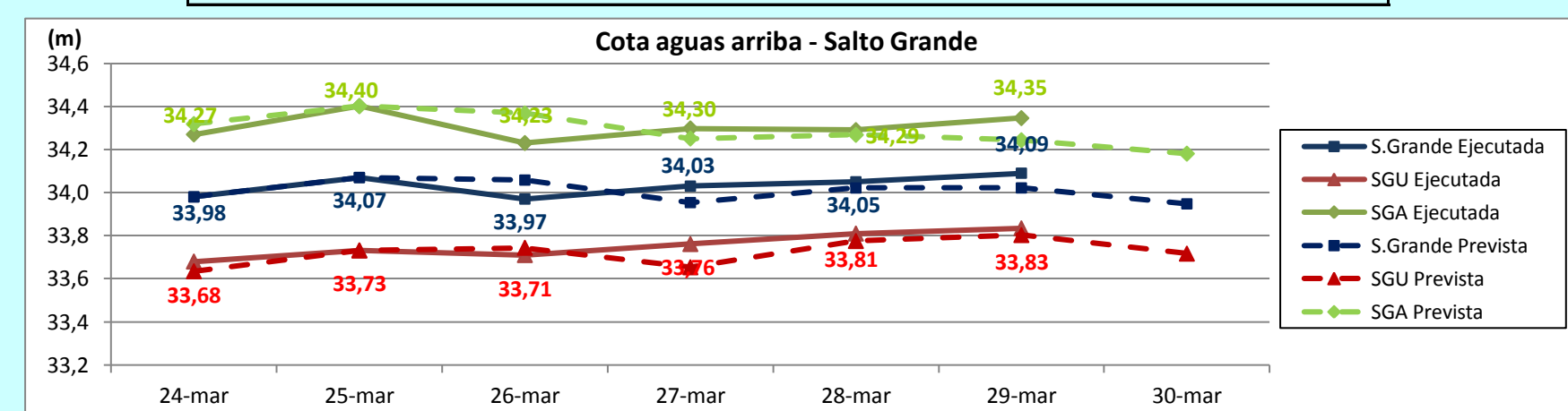
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,76	77,75
Baygorria	53,75	53,79
Palmar	37,77	37,80
SGU	33,80	33,83

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

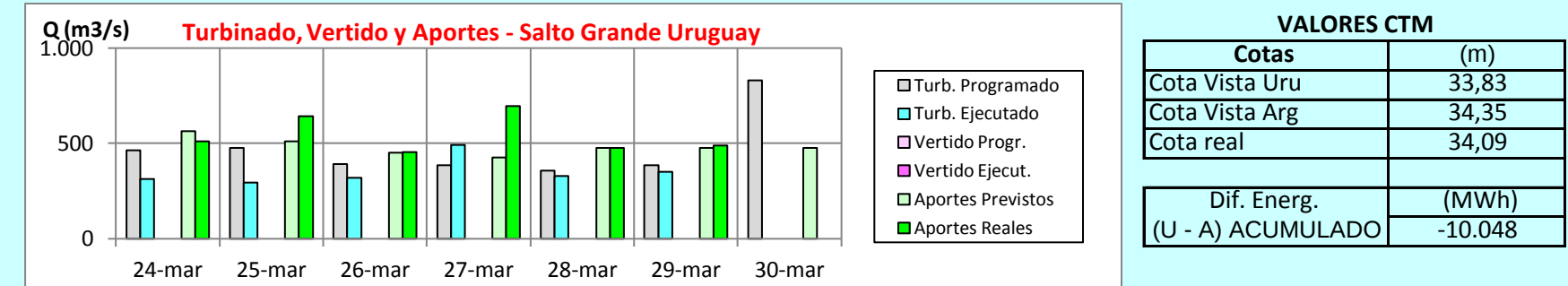


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	128	179
Baygorria	106	0
Palmar	0	351
SGU	386	270

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	55
Baygorria	0	-43
Palmar	0	42
SGU	475	489



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,83
Cota Vista Arg	34,35
Cota real	34,09
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-10.048

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 0,23 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,72 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,9 MW medios, de los cuales: 35,7 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 6,4 MW de Galofer; 3,6 MW de Fenirol; 5,7 MW de Bioener; 2,7 MW de Liderdat; 2 MW de Ponlar.
Se importaron 10378 MWh de Brasil: 8643 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. 1,34 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