



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 18 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-abr
Central Battle		7.189
• Sala B		1.040
• 5a		1.889
• 6a		2.554
• Motores		1.706
Central La Tablada		2.261
Central P. del Tigre		5.026
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.401
C. Baygorria		1.623
C. Palmar		2.818
C. Salto Grande		2.786
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		381
• Rivera		381
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.708
TOTAL Generación (MWh)		26.191

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

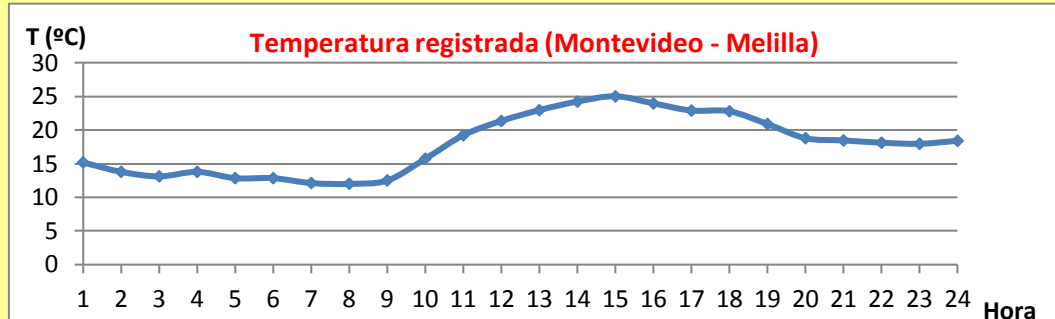
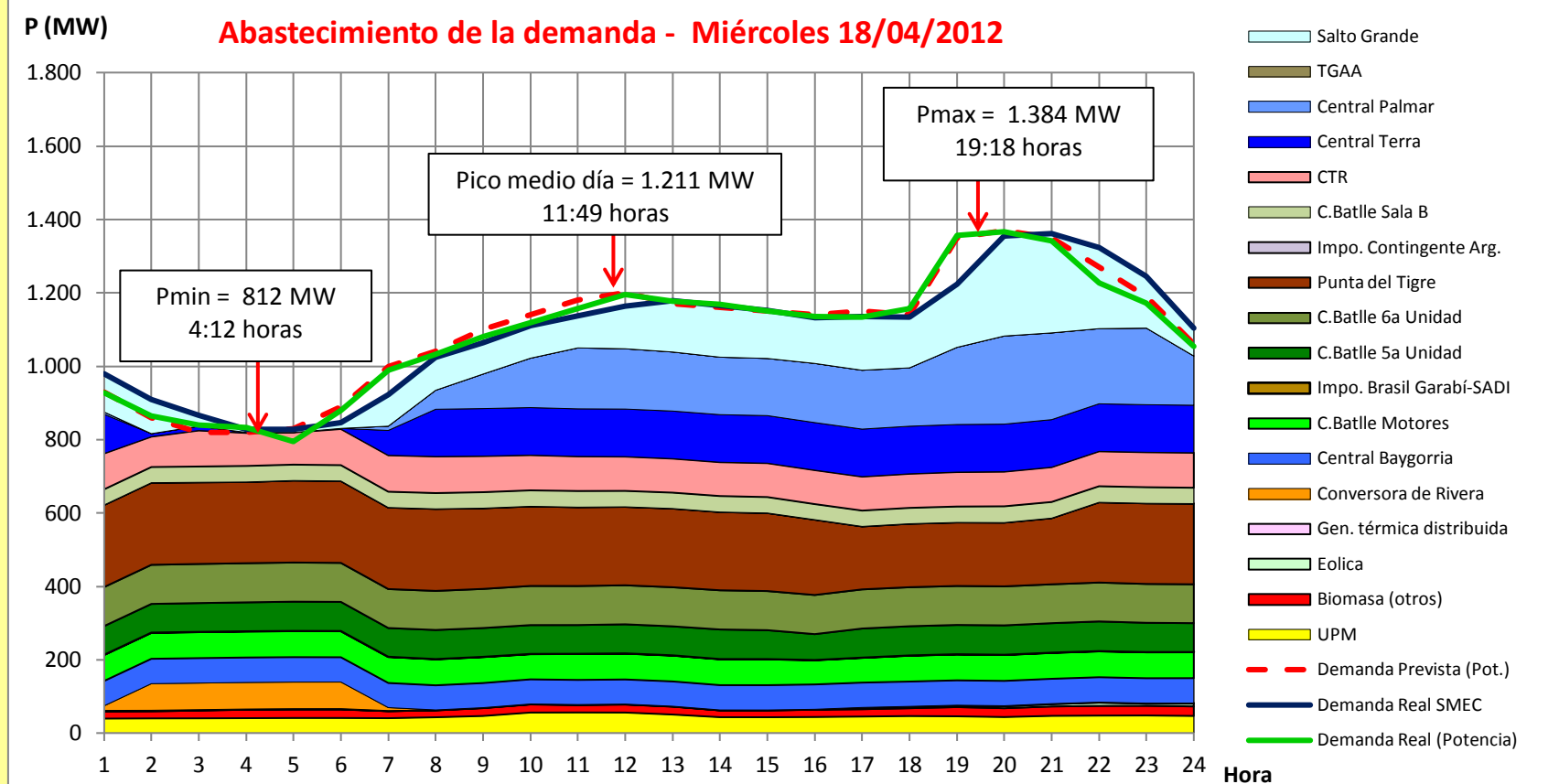
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.191
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Diferencia (MWh) -119

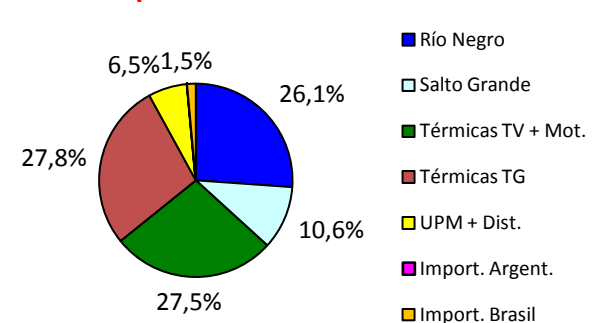
Ejecutada - Programada -0,45%

Demanda Programada (MWh) 26.310

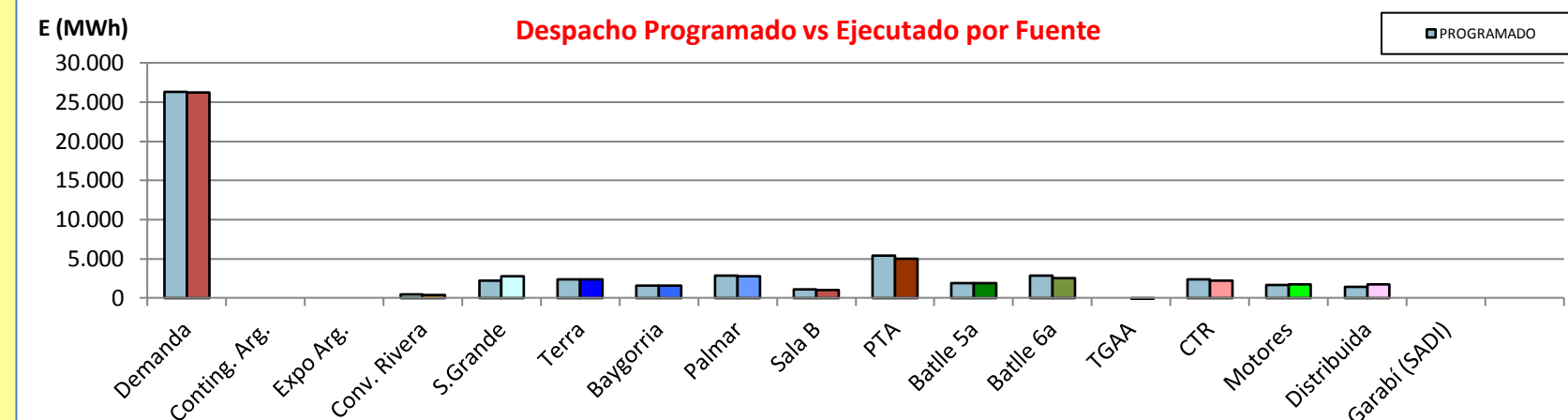
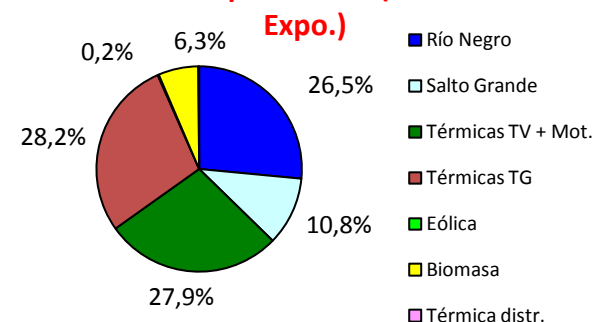
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 18/04/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

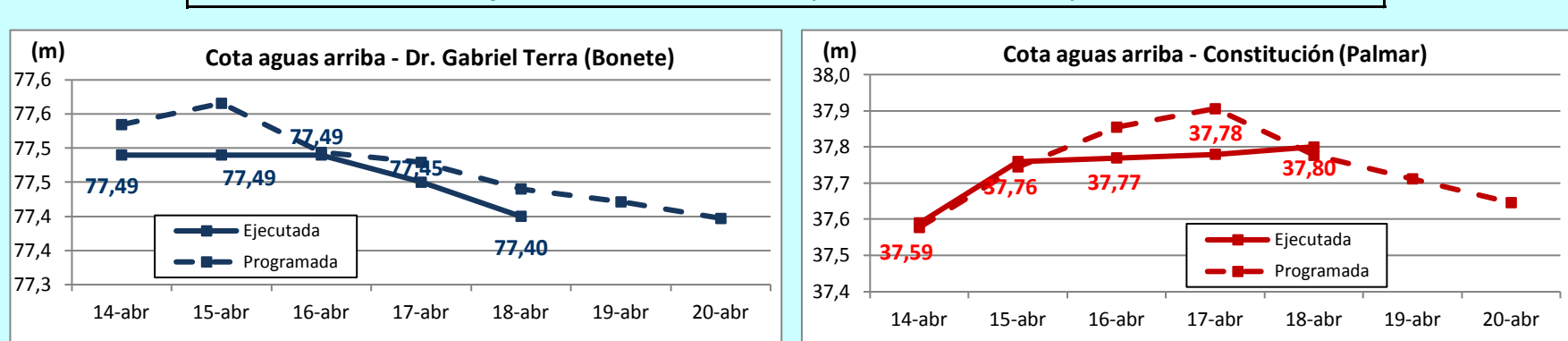


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

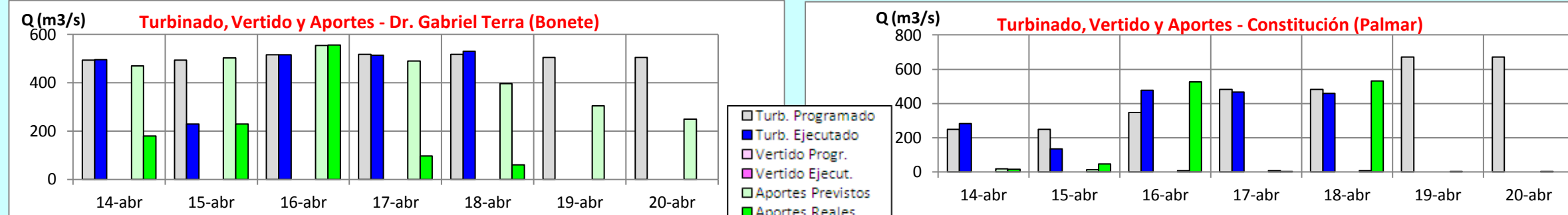
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



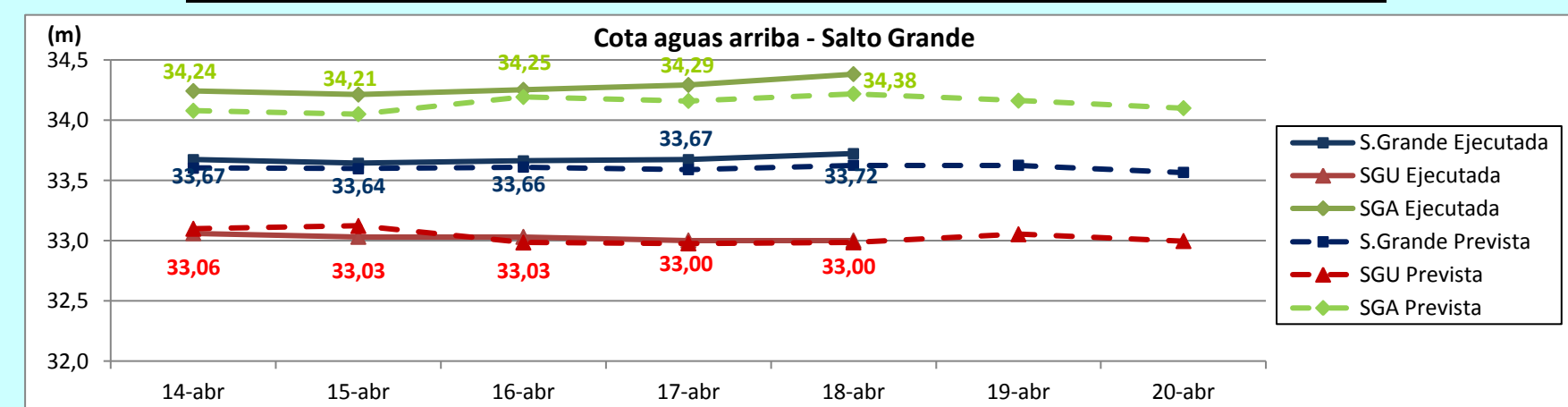
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,44	77,40
Baygorria	54,03	54,02
Palmar	37,78	37,80
SGU	32,98	33,00

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

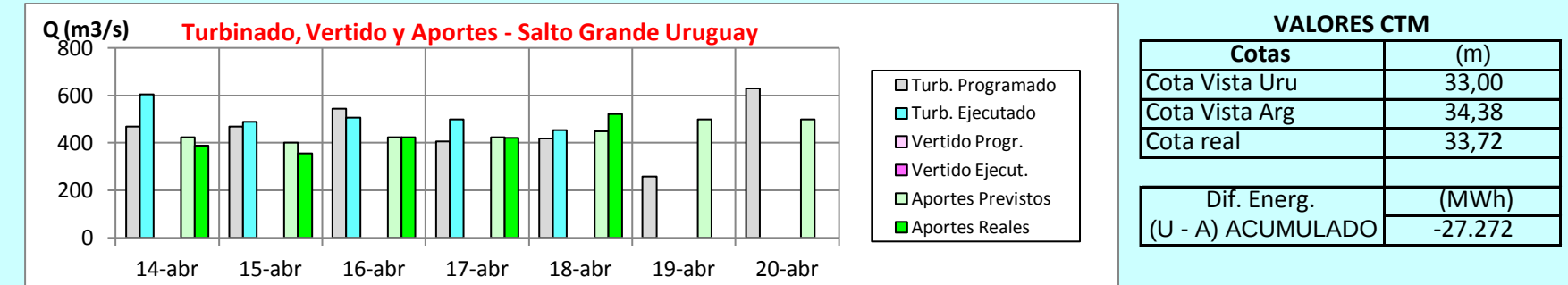


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	518	496
Baygorria	456	467
Palmar	481	498
SGU	407	514

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	396	60
Baygorria	0	538
Palmar	7	533
SGU	450	523



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,00
Cota Vista Arg	34,38
Cota real	33,72

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-27.272

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 0,45 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,2 MW medios, de los cuales: 45,7 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,4 MW de Galofer; 8,1 MW de Bioener; 2,2 MW de Ponlar.
Se importó energía proveniente de Brasil por la conversora de Rivera de un valor de 381 MWh en horas de valle.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,35 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