



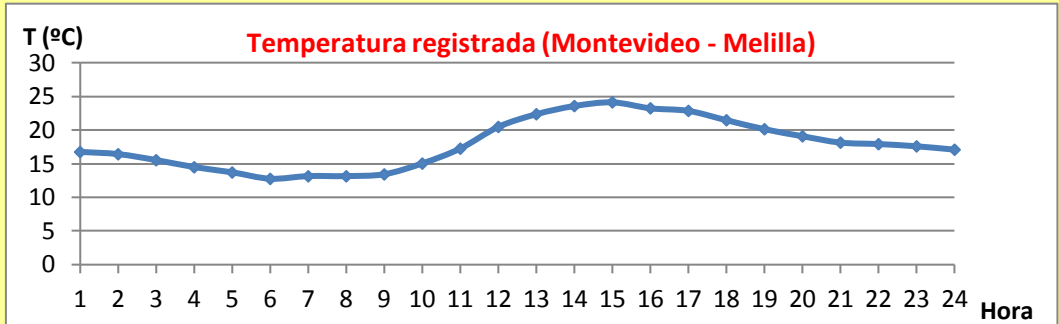
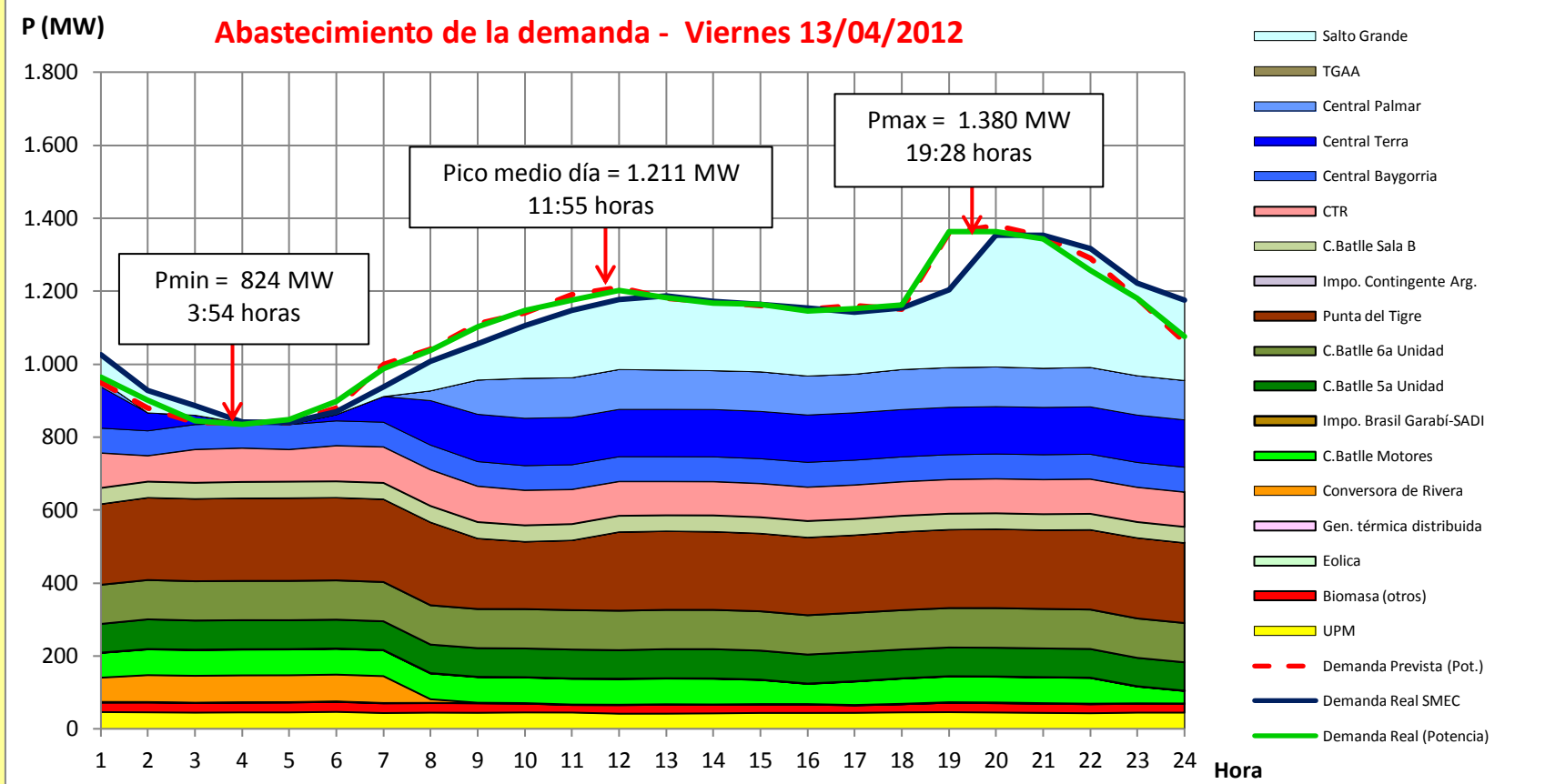
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

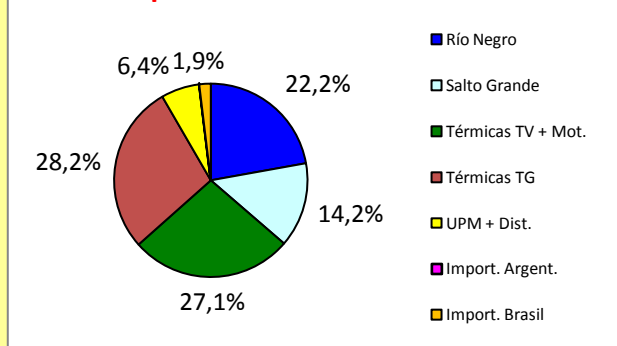
viernes 13 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		13-abr
Central Battle		7.160
• Sala B		1.049
• 5a		1.897
• 6a		2.589
• Motores		1.625
Central La Tablada		2.257
Central P. del Tigre		5.195
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.474
C. Baygorria		1.621
C. Palmar		1.761
C. Salto Grande		3.742
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		506
• Rivera		506
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.702
TOTAL Generación (MWh)		26.417
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.417
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.510
Diferencia (MWh)		-93
Ejecutada - Programada		-0,35%

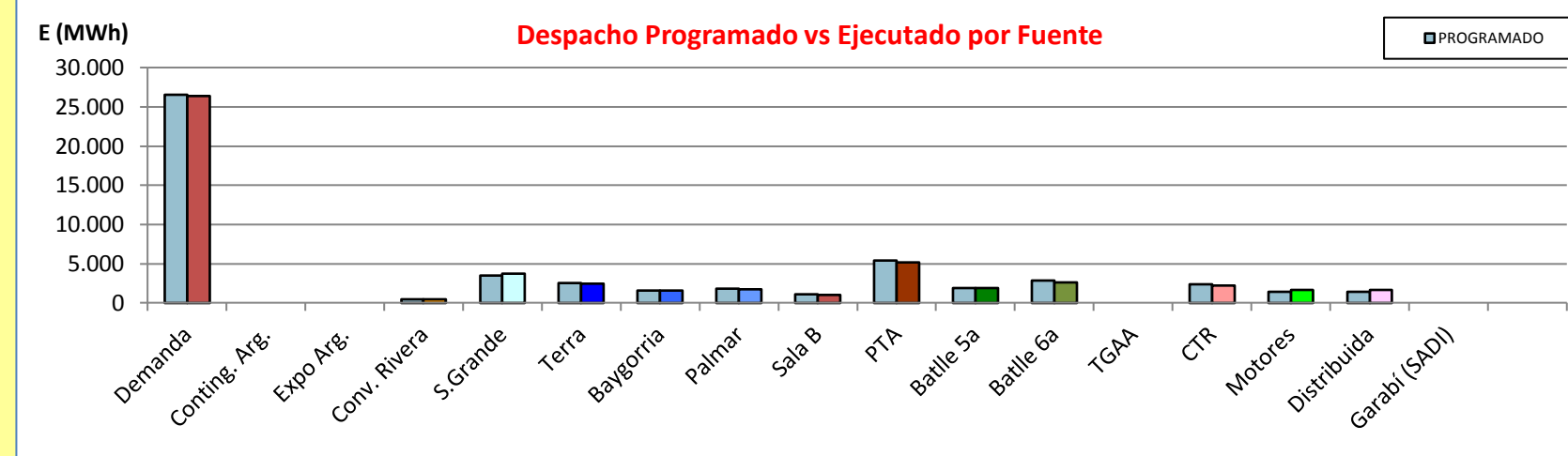
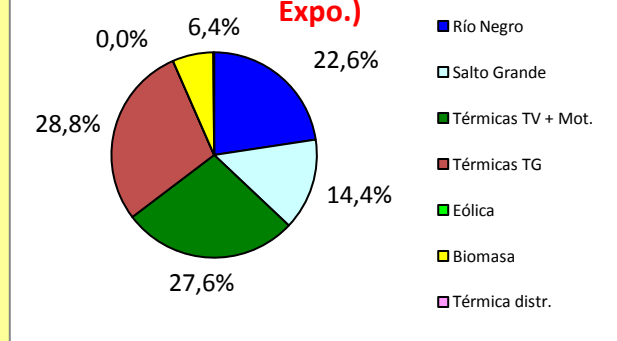
Abastecimiento de la demanda - Viernes 13/04/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

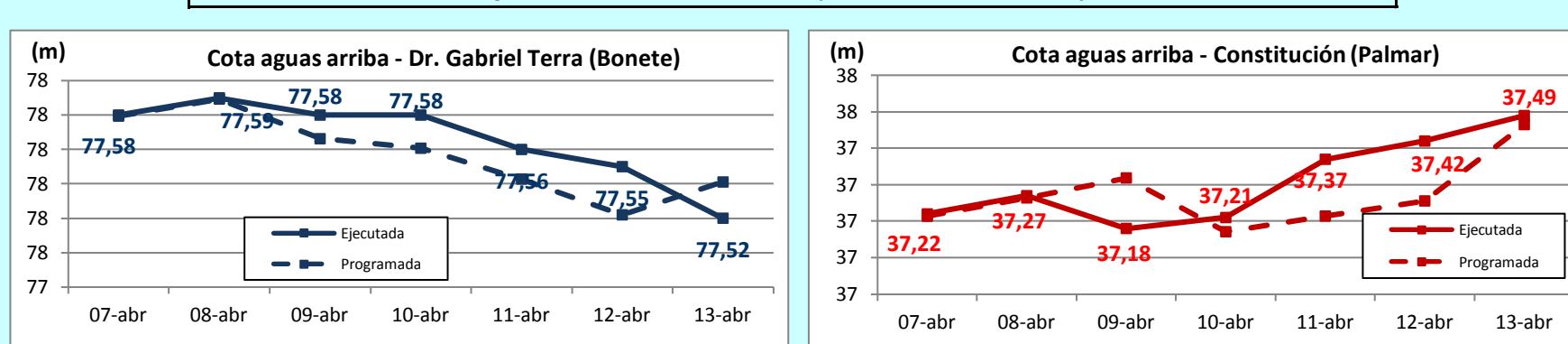


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



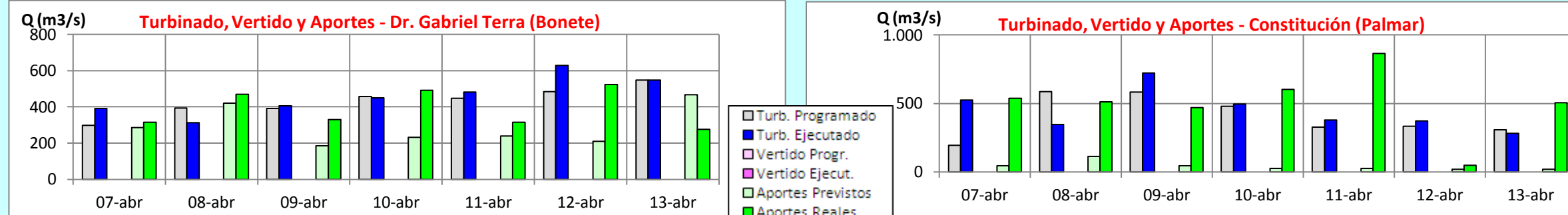
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

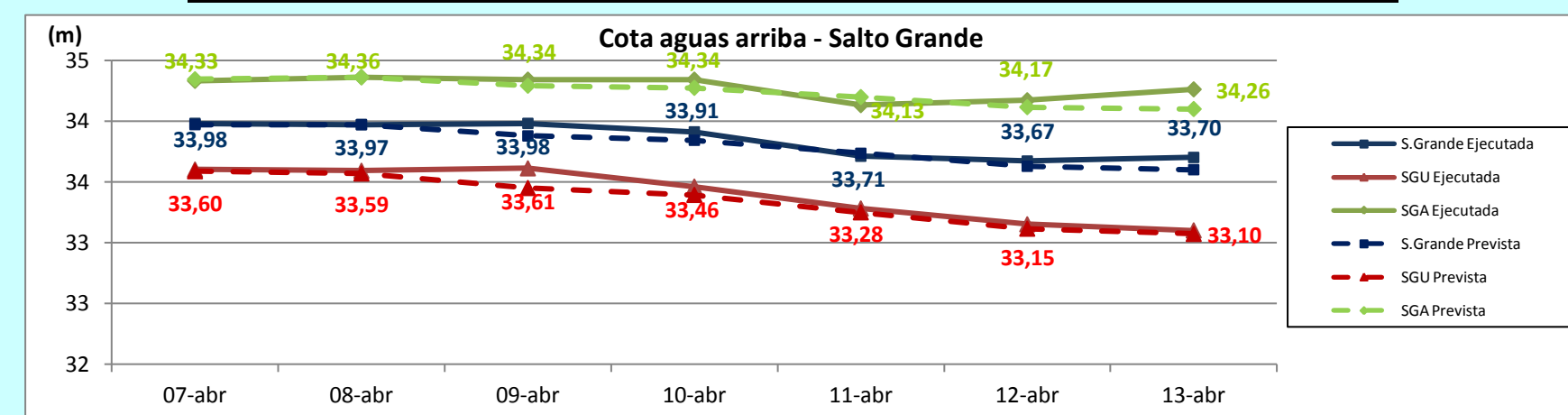


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,54	77,52
Baygorria	54,28	54,27
Palmar	37,47	37,49
SGU	33,07	33,10

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

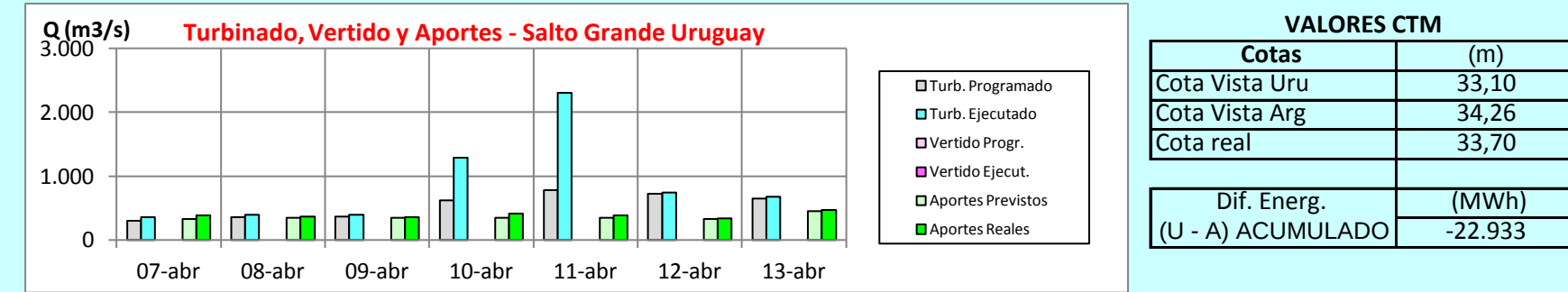


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	549	474
Baygorria	452	282
Palmar	307	680
SGU	652	548

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	468	275
Baygorria	20	575
Palmar	18	505
SGU	450	470



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,10
Cota Vista Arg	34,26
Cota real	33,70
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-22.933	

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 0,35 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 0,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,8 MW medios, de los cuales: 44,4 MW de UPM; 2 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,7 MW de Galofer; 4,24 MW de Feniroi; 5,6 MW de Bioener; 2,9 MW de Ponlar.
Se importó energía proveniente de Brasil, unos 506 MWh en horas de valle por la conversora Rivera.
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