



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

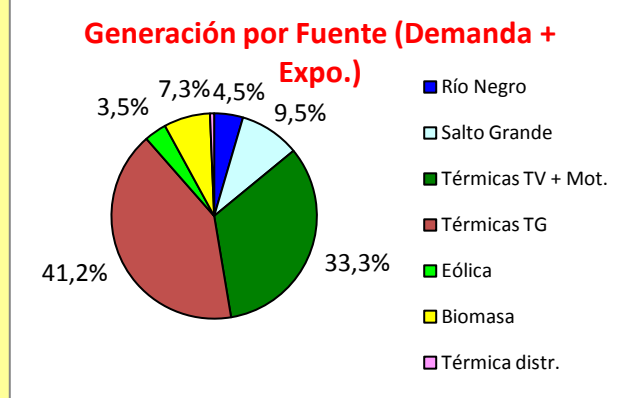
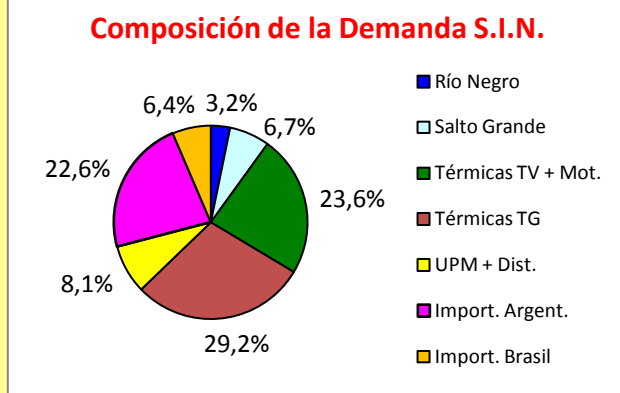
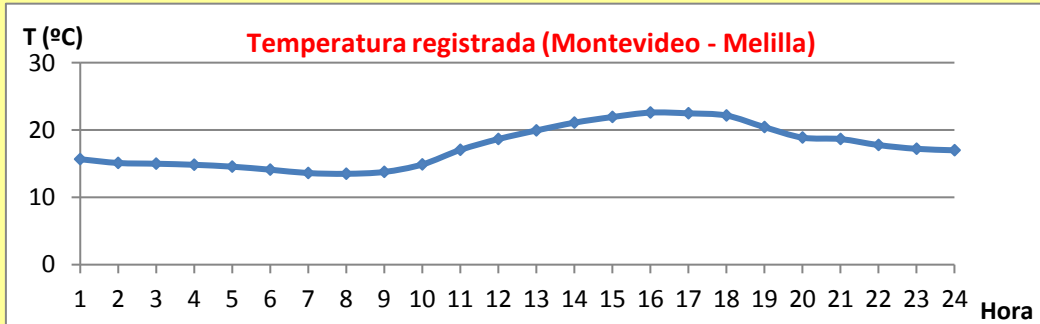
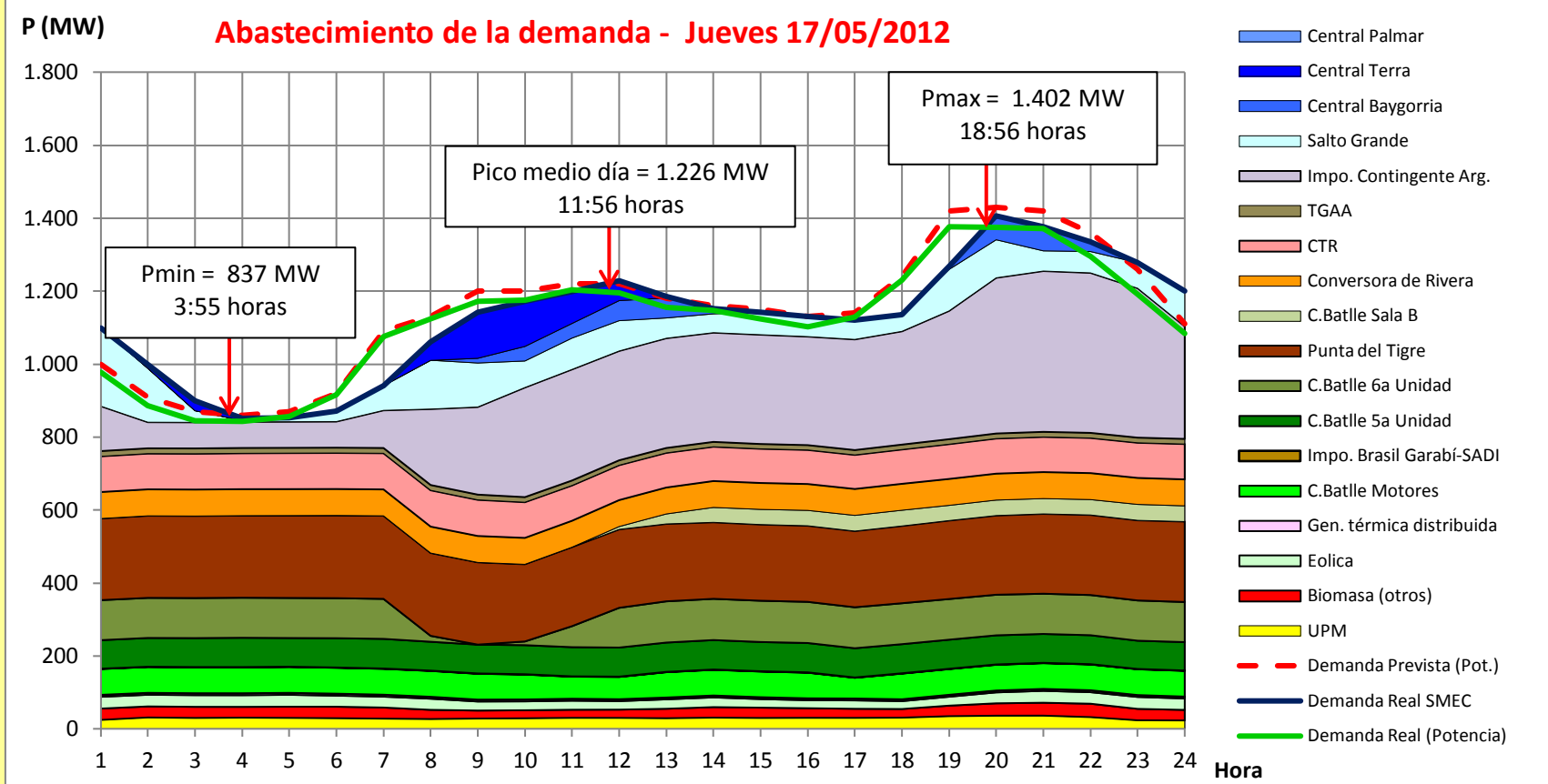
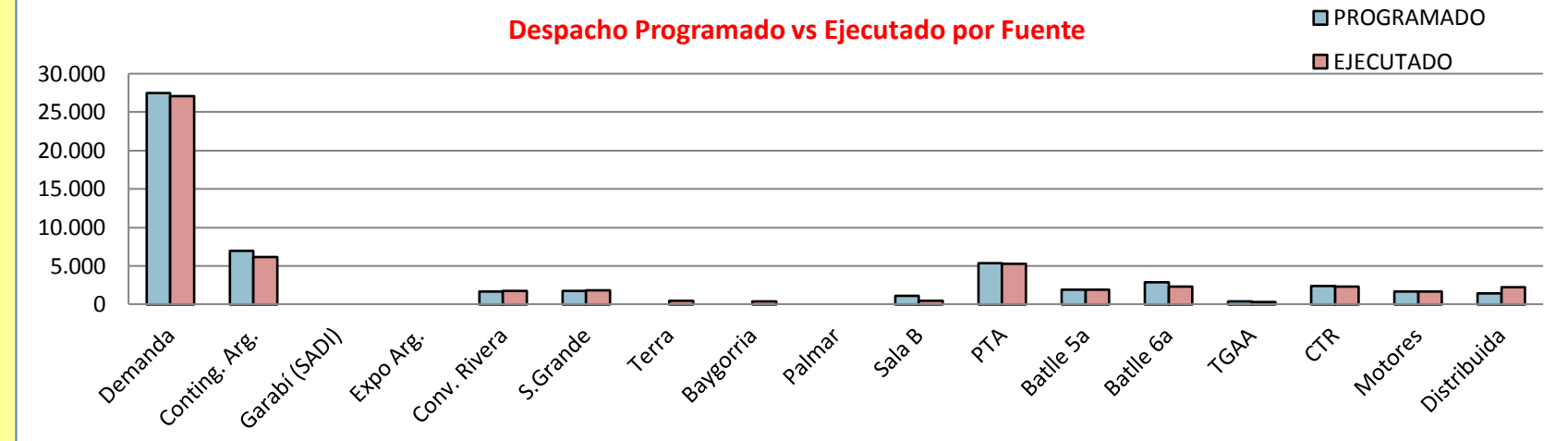
jueves 17 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		17-may
Central Battle		6.390
• Sala B		499
• 5a		1.909
• 6a		2.301
• Motores		1.680
Central La Tablada		2.320
Central P. del Tigre		5.247
Central Maldonado		333
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		490
C. Baygorria		381
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.825
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.126
• Contingente		6126
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.199
TOTAL Generación (MWh)		27.049

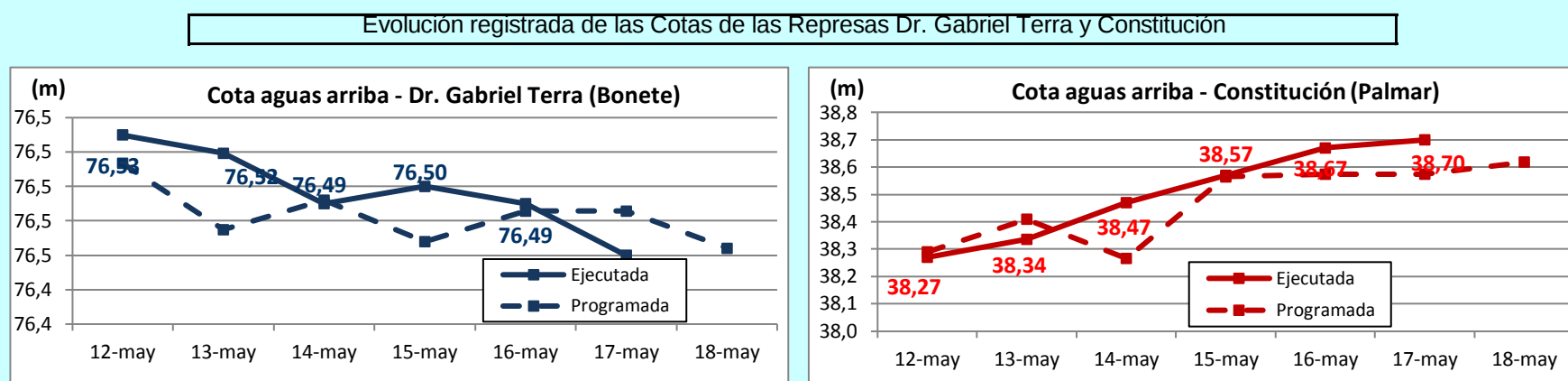
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.049
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Diferencia (MWh)	-441
Ejecutada - Programada	-1,60%

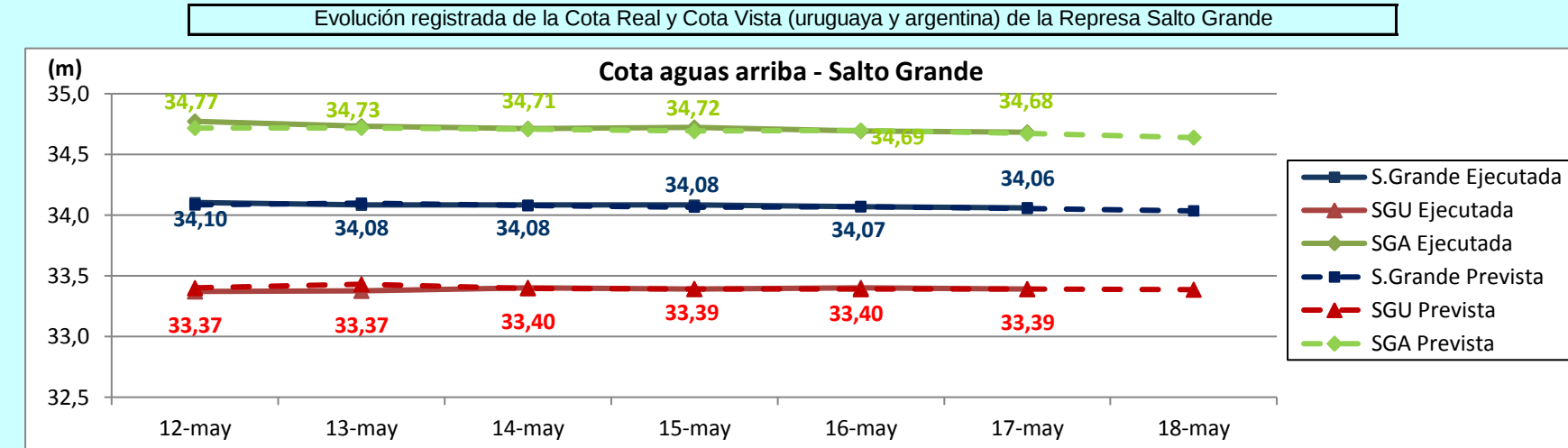
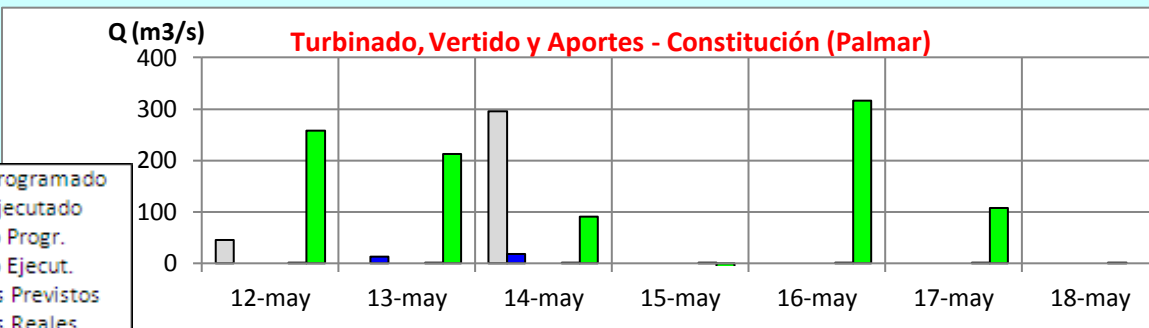
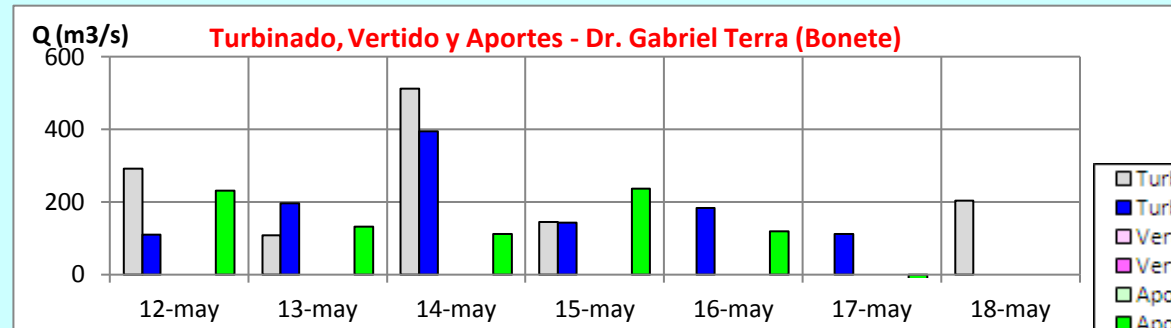


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



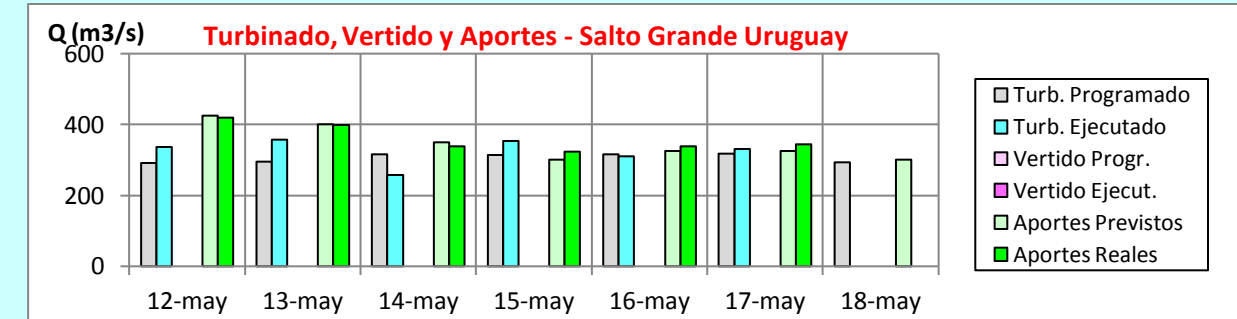
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,49	76,46
Baygorria	53,89	53,66
Palmar	38,57	38,70
SGU	33,39	33,39

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	125
Baygorria	0	0
Palmar	0	331
SGU	317	111

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-139
Baygorria	0	144
Palmar	0	108
SGU	325	345



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	34,68
Cota real	34,06
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-26.866	

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 1,6 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 28,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,9 MW medios, de los cuales: 29,9 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 6,1 MW de Galofer; 1,8 MW de Alur; 2,7 MW de Ponlar; 8,6 MW de Fenirol; 5,8 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,5 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 6126 MWh (255 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
El valor de potencia pico del mediodía fue estimado por falta de datos.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata