



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 16 de mayo de 2012

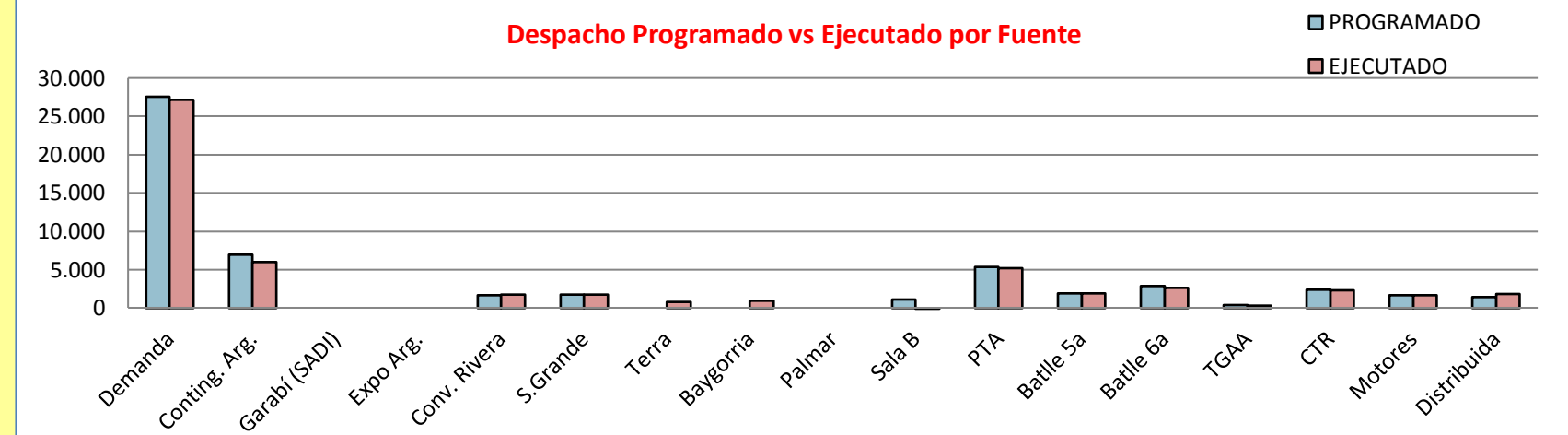
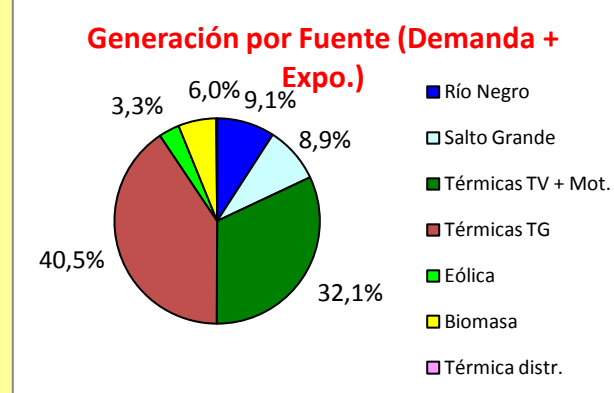
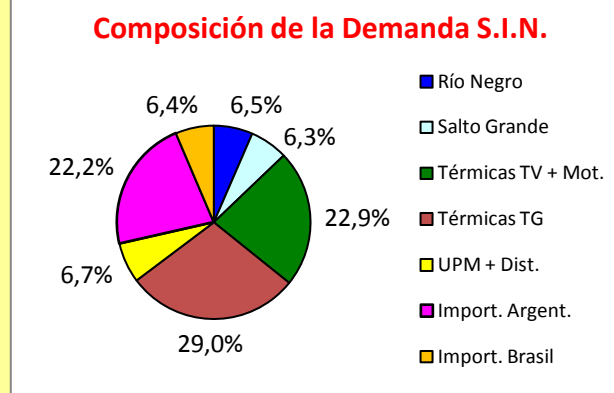
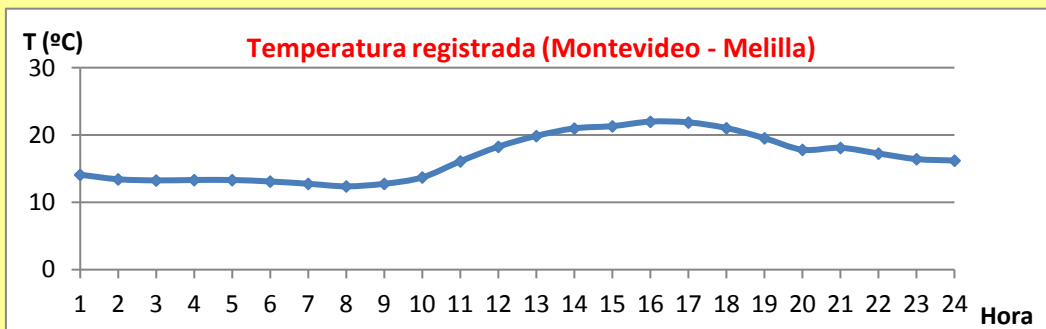
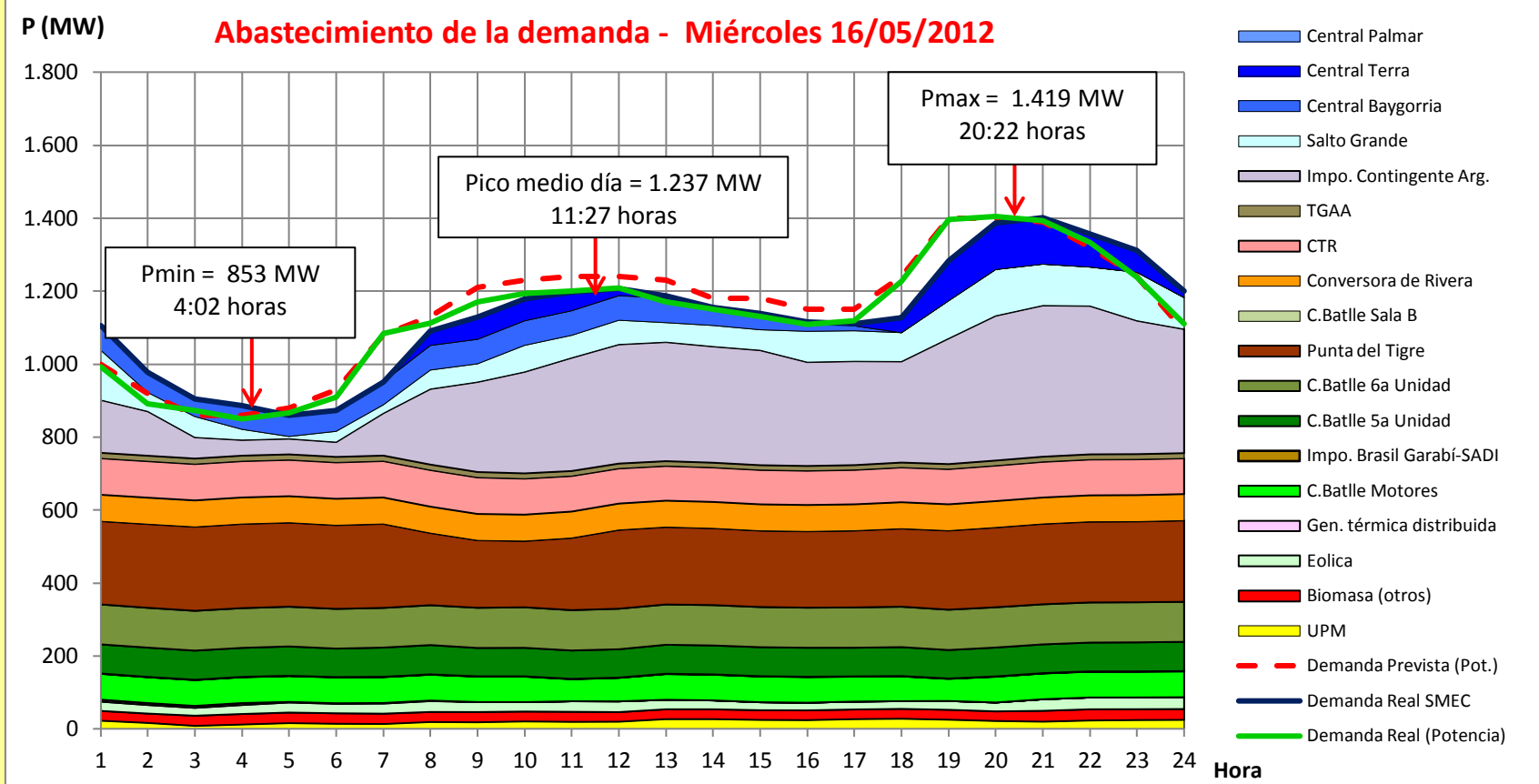
Generación Térmica (MWh)		16-may
Central Battle		6.218
• Sala B		-4
• 5a		1.899
• 6a		2.638
• Motores		1.685
Central La Tablada		2.343
Central P. del Tigre		5.175
Central Maldonado		341
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		819
C. Baygorria		949
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.722
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.012
• Contingente		6012
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.820
TOTAL Generación (MWh)		27.138

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.138
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

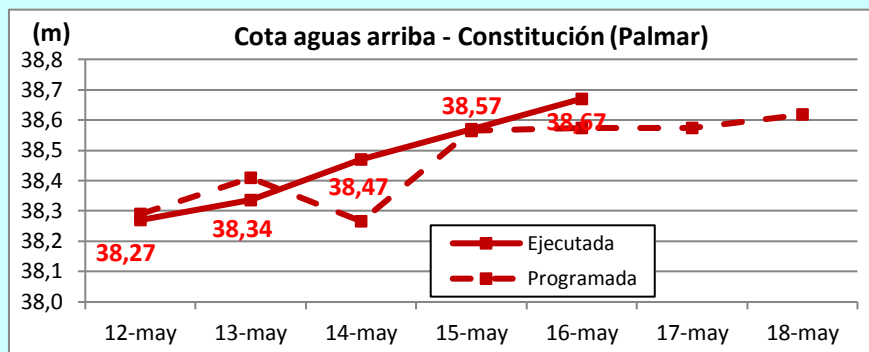
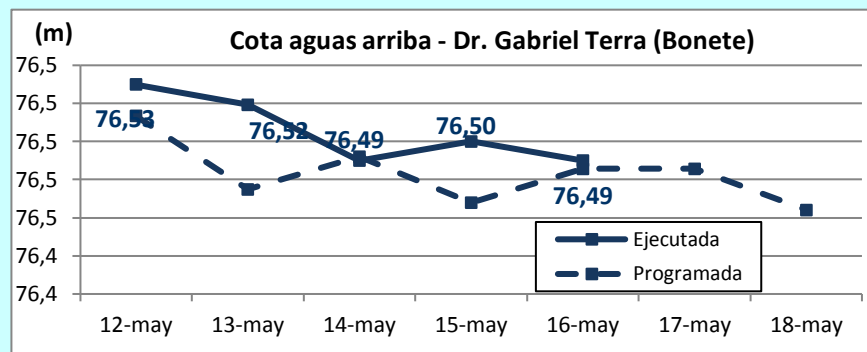
Demanda Programada (MWh) 27.550

Diferencia (MWh)	-412
Ejecutada - Programada	-1,50%



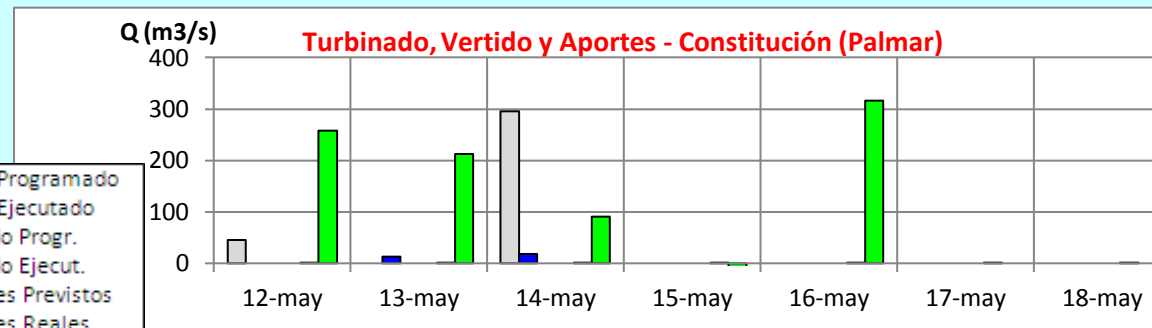
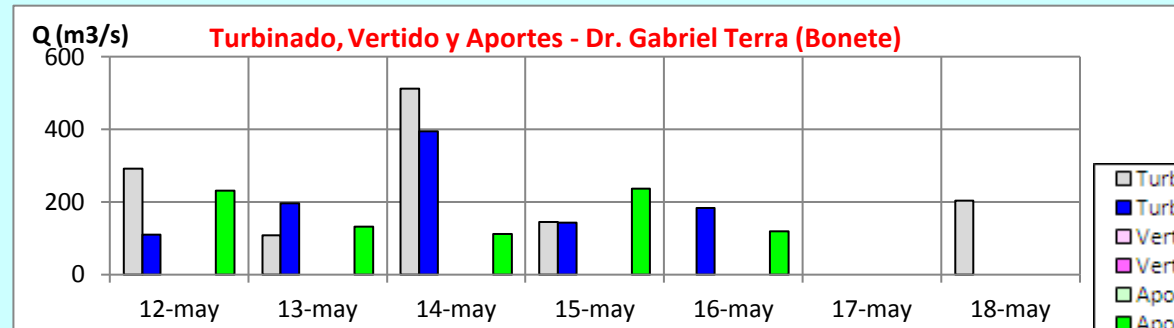
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

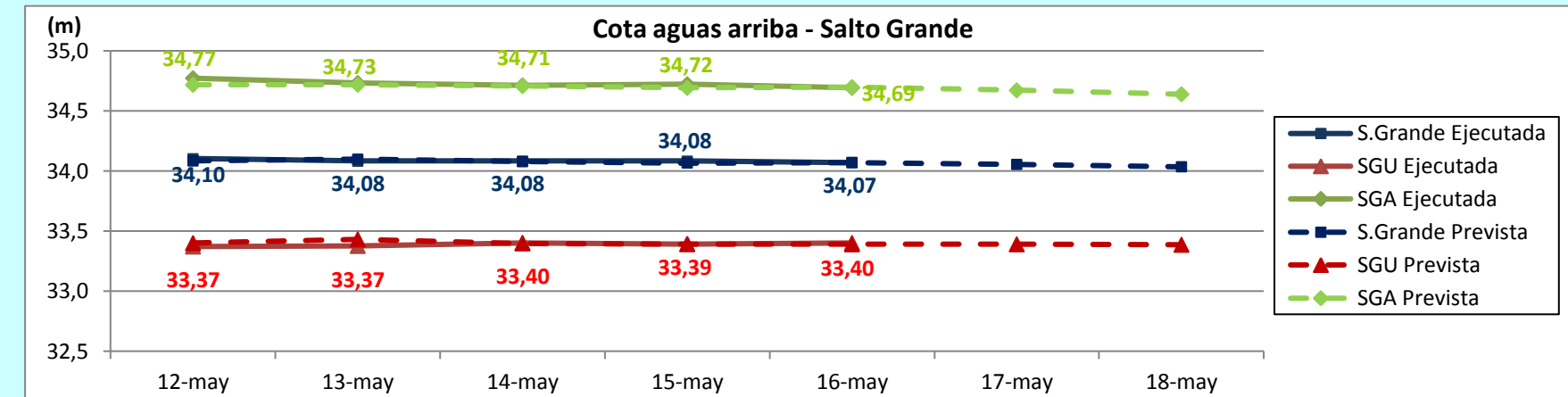


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,49	76,49
Baygorria	53,89	53,65
Palmar	38,57	38,67
SGU	33,39	33,40

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

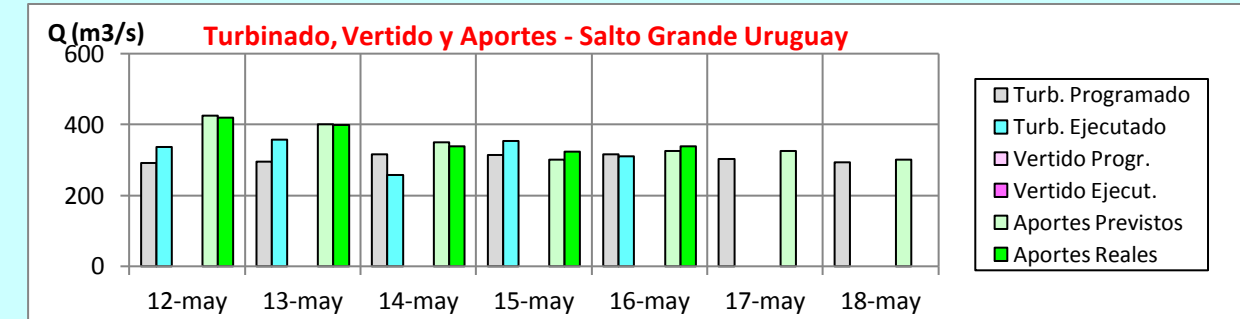


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	315
Baygorria	0	0
Palmar	0	311
SGU	316	183

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	118
Baygorria	0	183
Palmar	0	316
SGU	325	339



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,40
Cota Vista Arg	34,69
Cota real	34,07
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-27.066

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 1,5 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 26,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,7 MW medios, de los cuales:
20,6 MW de UPM; 3,1 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,3 MW de Galofer; 1,8 MW de Alur; 2,5 MW de Ponlar; 8,6 MW de Fenrol; 0,8 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 6012 MWh (250,5 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1738,6 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