



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 13 de mayo de 2012

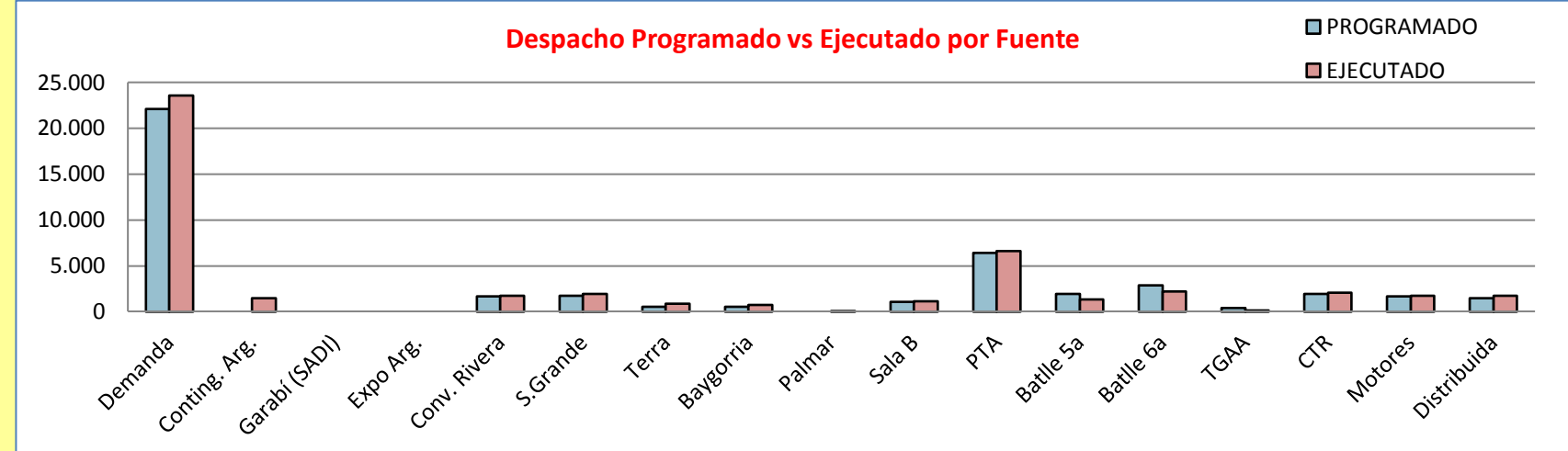
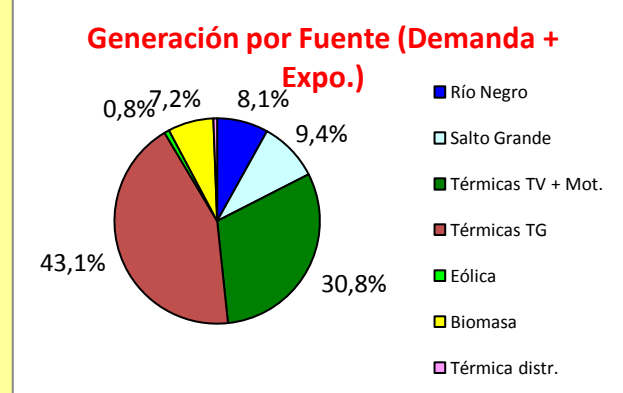
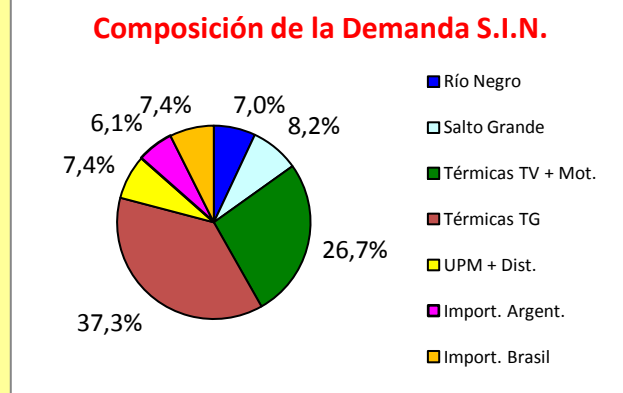
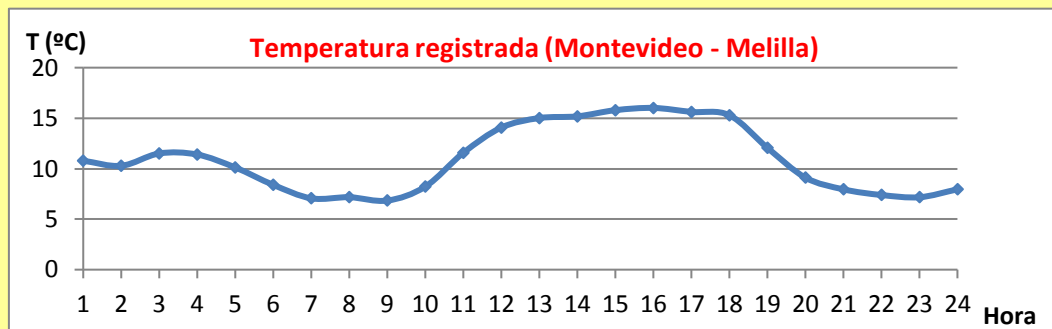
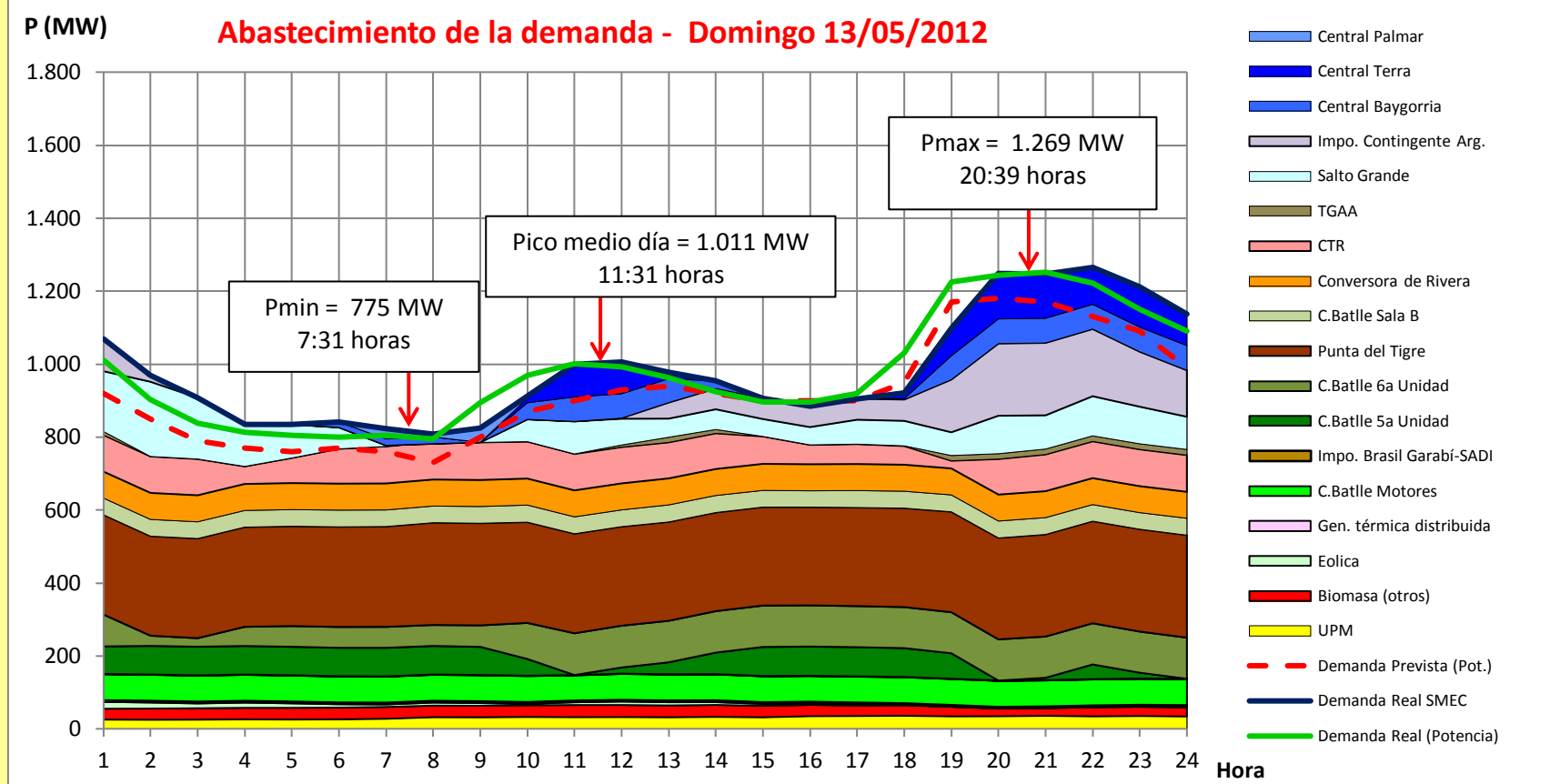
Generación Térmica (MWh)		13-may
Central Battle		6.290
• Sala B		1.103
• 5a		1.305
• 6a		2.163
• Motores		1.719
Central La Tablada		2.073
Central P. del Tigre		6.595
Central Maldonado		130
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		843
C. Baygorria		721
C. Palmar		81
C. Salto Grande		1.923
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.442
• Contingente		1.442
Brasil		1.742
• Rivera		1.742
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.747
TOTAL Generación (MWh)		23.588

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.588
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

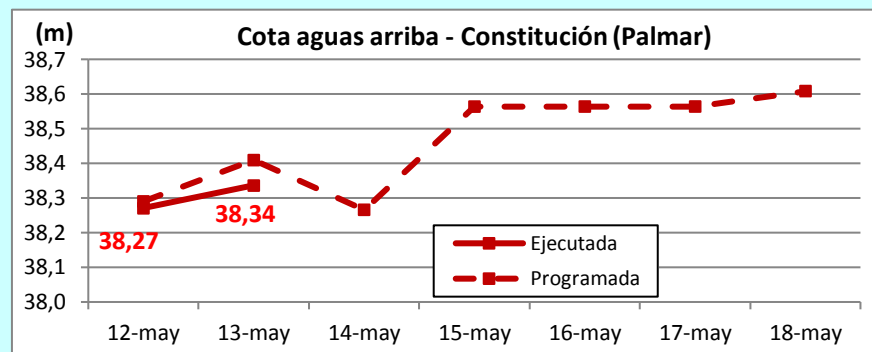
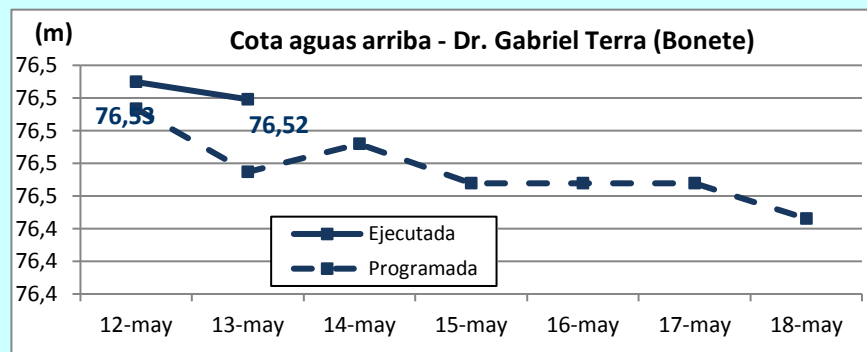
Demanda Programada (MWh)	22.090
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.498
Ejecutada - Programada	6,78%



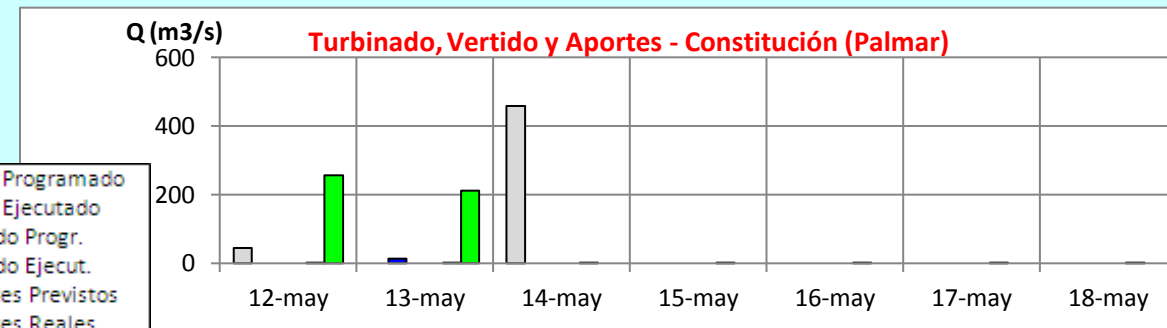
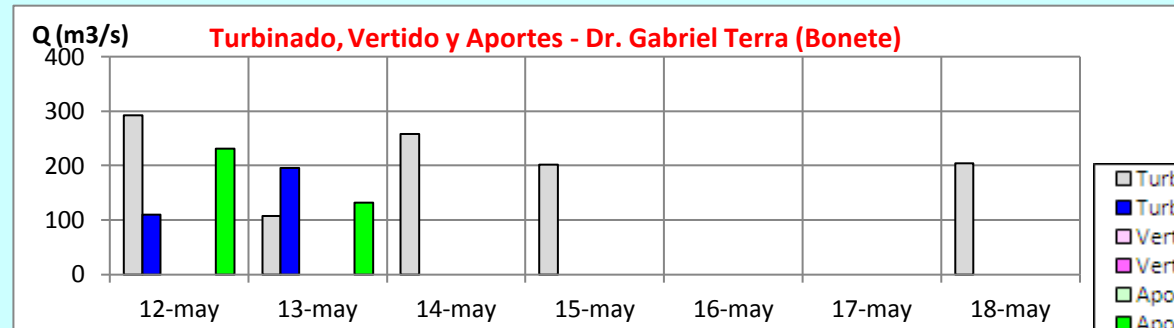
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

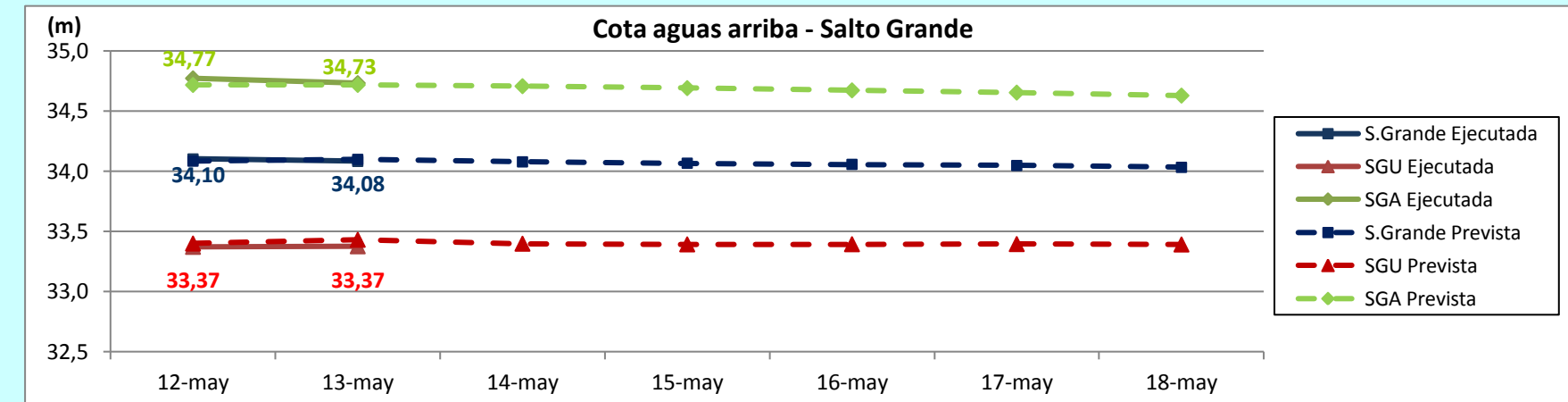


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,47	76,52
Baygorria	54,09	53,93
Palmar	38,41	38,34
SGU	33,43	33,37

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

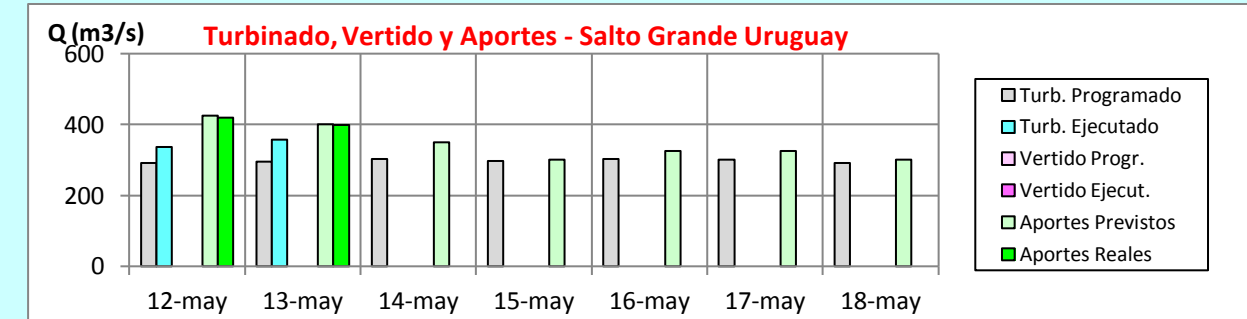


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	107	230
Baygorria	161	13
Palmar	0	358
SGU	296	195

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	131
Baygorria	0	157
Palmar	0	212
SGU	400	399



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,37
Cota Vista Arg	34,73
Cota real	34,08
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-28.347	

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 6,78 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,4 MW medios, de los cuales:
31,4 MW de UPM; 3,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,8 MW de Galofer; 1,54 MW de Alur; 3,7 MW de Liderdat; 2,8 MW de Ponlar; 7,6 MW de Fenirol.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,47 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1442 MWh (60 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1742 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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