



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 27 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		27-may
Central Battle		7.000
• Sala B		1.013
• 5a		1.882
• 6a		2.166
• Motores		1.940
Central La Tablada		1.452
Central P. del Tigre		5.884
Central Maldonado		318
Grupos Diesel		79
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		283
C. Baygorria		363
C. Palmar		527
C. Salto Grande		2.621
Importación (MWh)		Por País
Argentina		549
• Contingente		549
Brasil		1.744
• Rivera		1.744
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.005
TOTAL Generación (MWh)		22.826

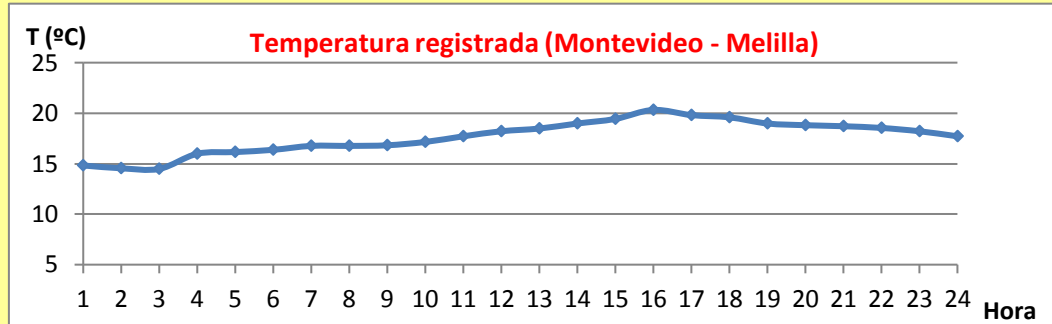
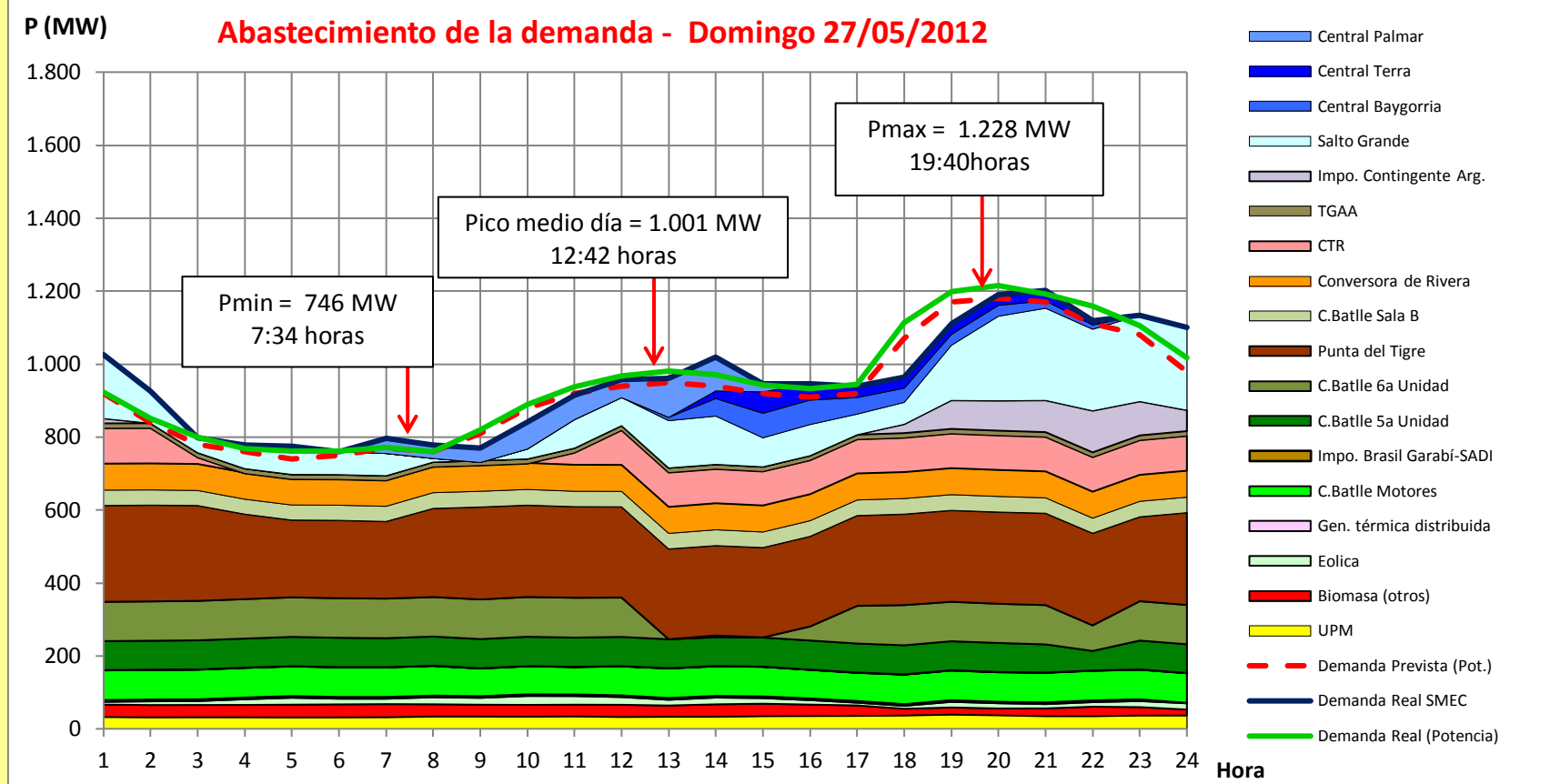
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.826
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

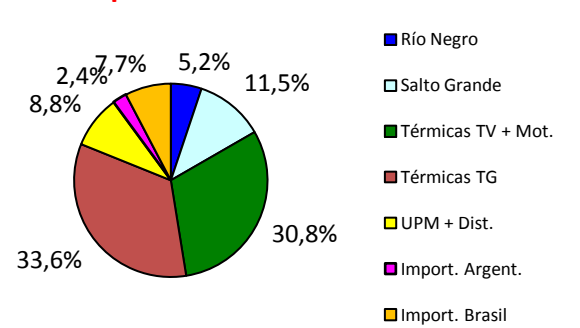
Demanda Programada (MWh)	22.270
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	556
Ejecutada - Programada	2,50%

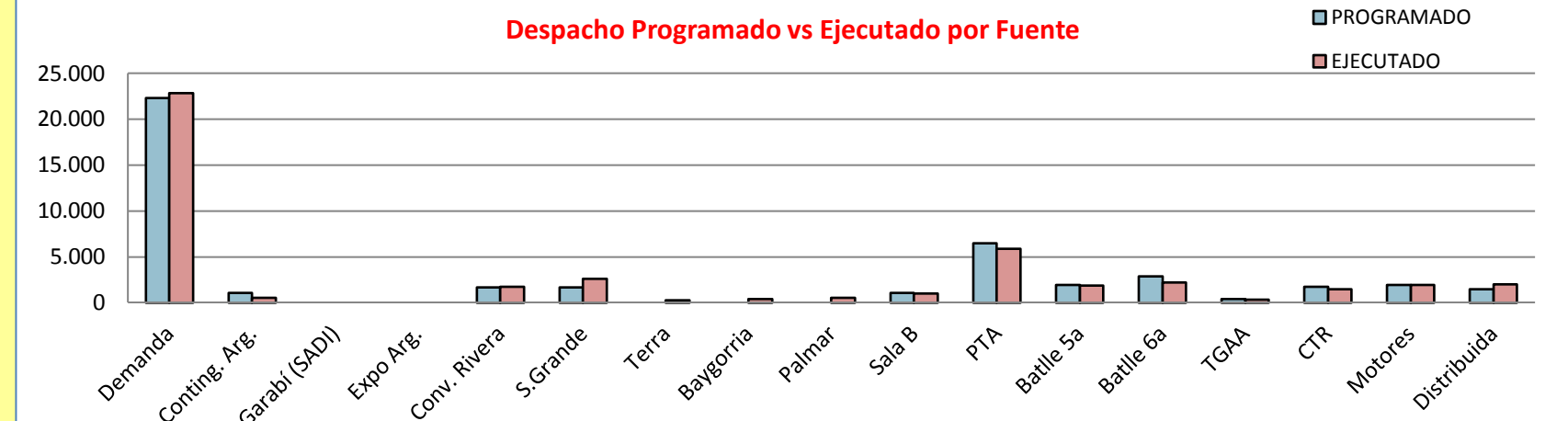
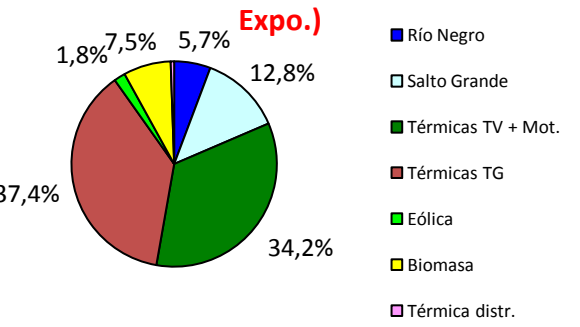
Abastecimiento de la demanda - Domingo 27/05/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

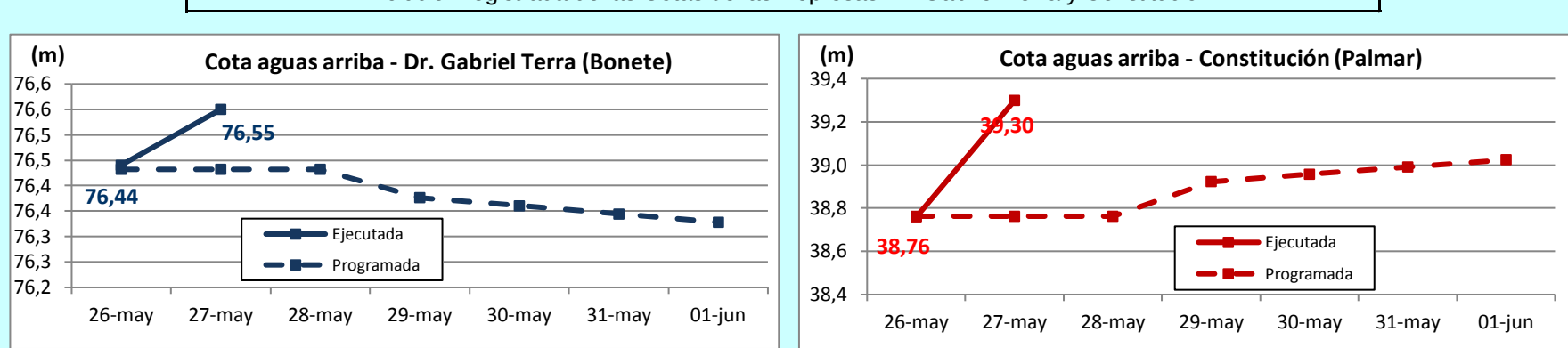


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



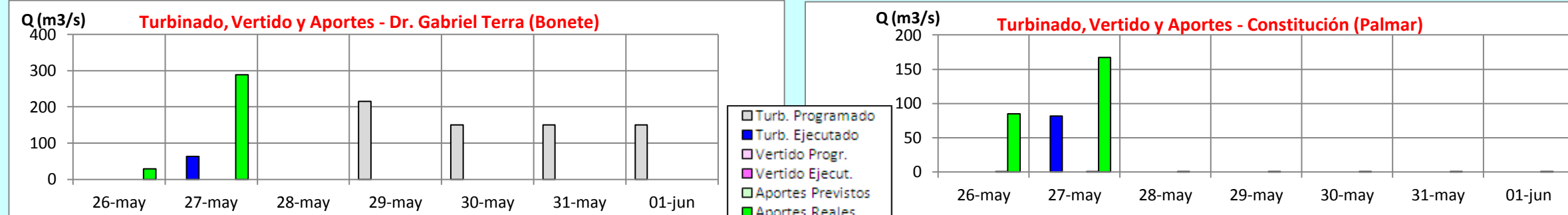
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

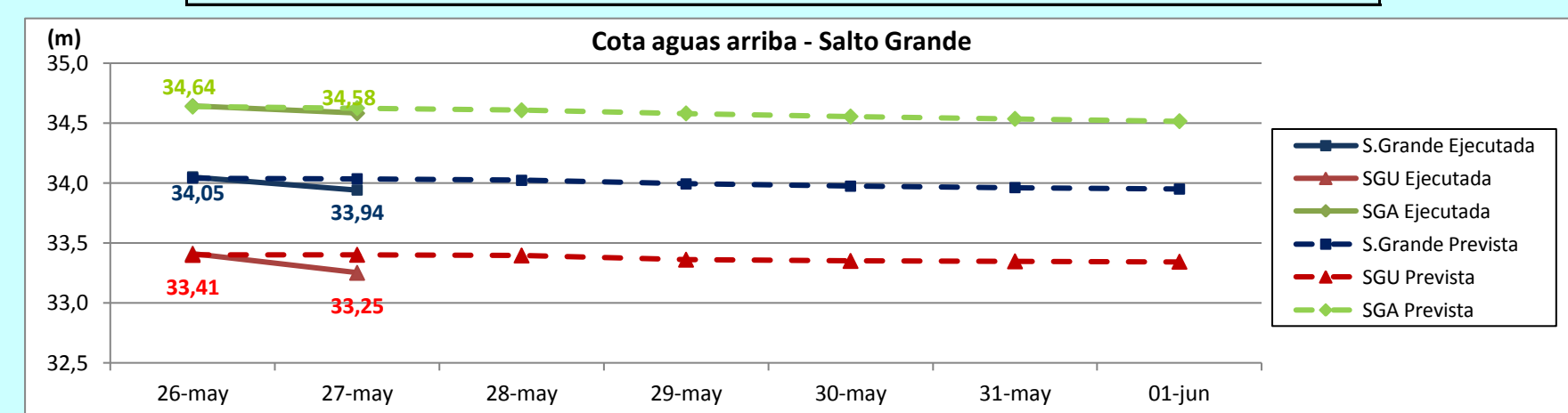


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,43	76,55
Baygorria	53,72	53,69
Palmar	38,76	39,30
SGU	33,40	33,25

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

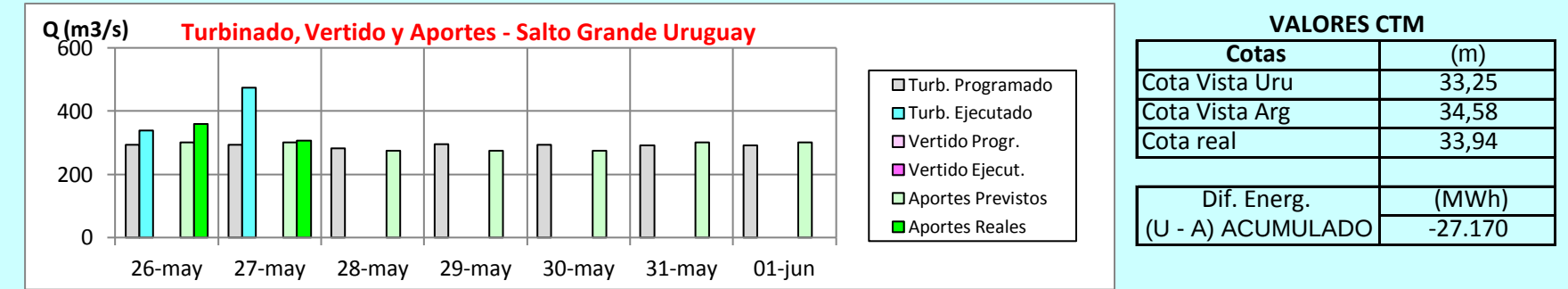


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	128
Baygorria	0	81
Palmar	0	475
SGU	294	63

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	289
Baygorria	0	89
Palmar	0	167
SGU	300	306



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,25
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	33,94
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-27.170	

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 2,50 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,9 MW medios, de los cuales: 34 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,3 MW de Galofer; 2,2 MW de Ponlar; 6,3 MW de Fenirol; 2,4 MW de Alur; 6,2 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,31 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 549 MWh (23 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1743 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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