



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 31 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		31-may
Central Battle		7.335
• Sala B		1.033
• 5a		1.891
• 6a		2.529
• Motores		1.881
Central La Tablada		1.680
Central P. del Tigre		6.437
Central Maldonado		339
Grupos Diesel		89
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		347
C. Baygorria		310
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.578
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.276
• Contingente		5276
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.335
TOTAL Generación (MWh)		27.466

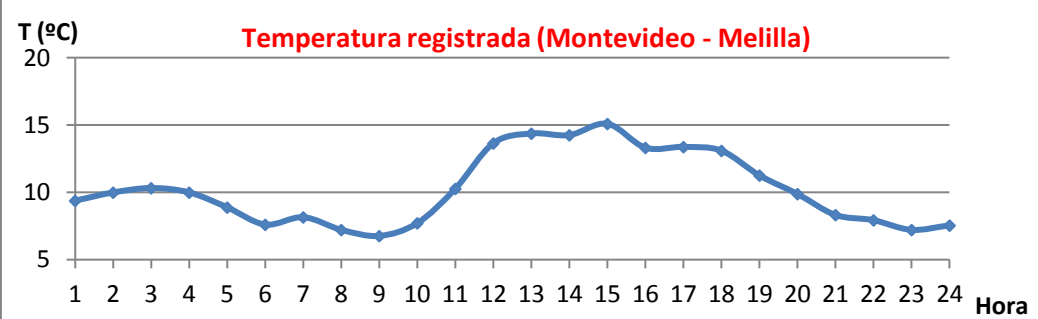
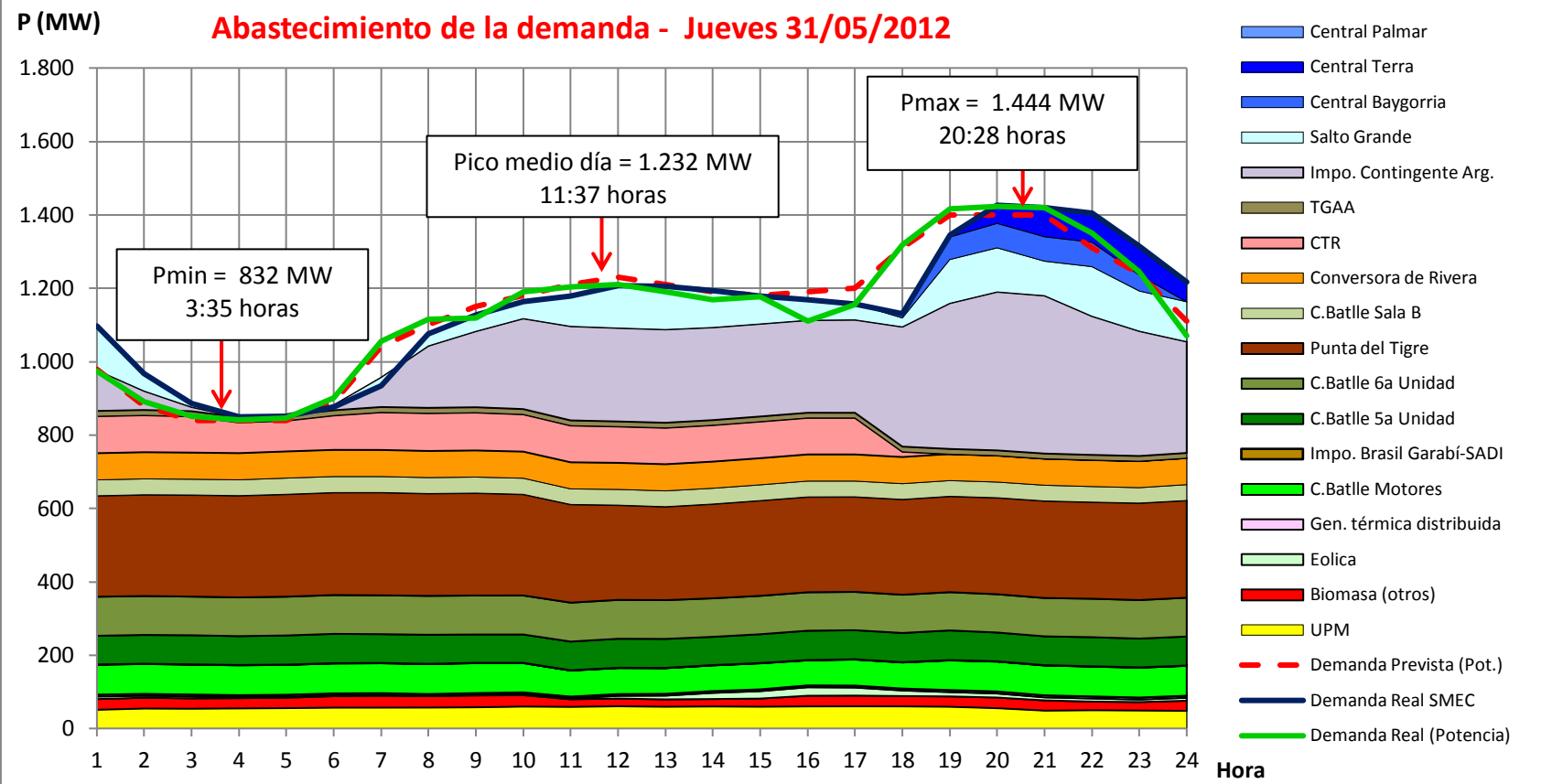
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.466
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

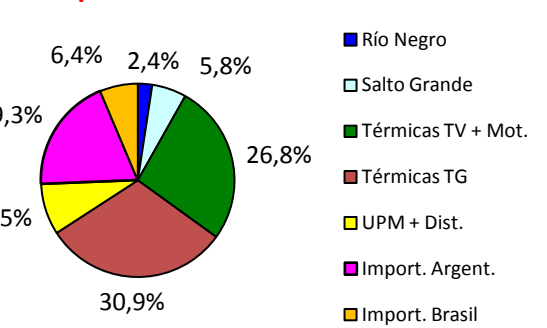
Demanda Programada (MWh)	27.320
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	146
Ejecutada - Programada	0,53%

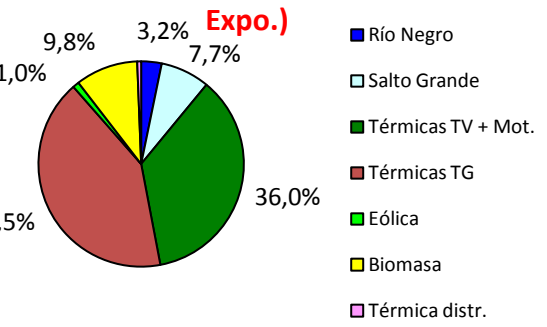
Abastecimiento de la demanda - Jueves 31/05/2012



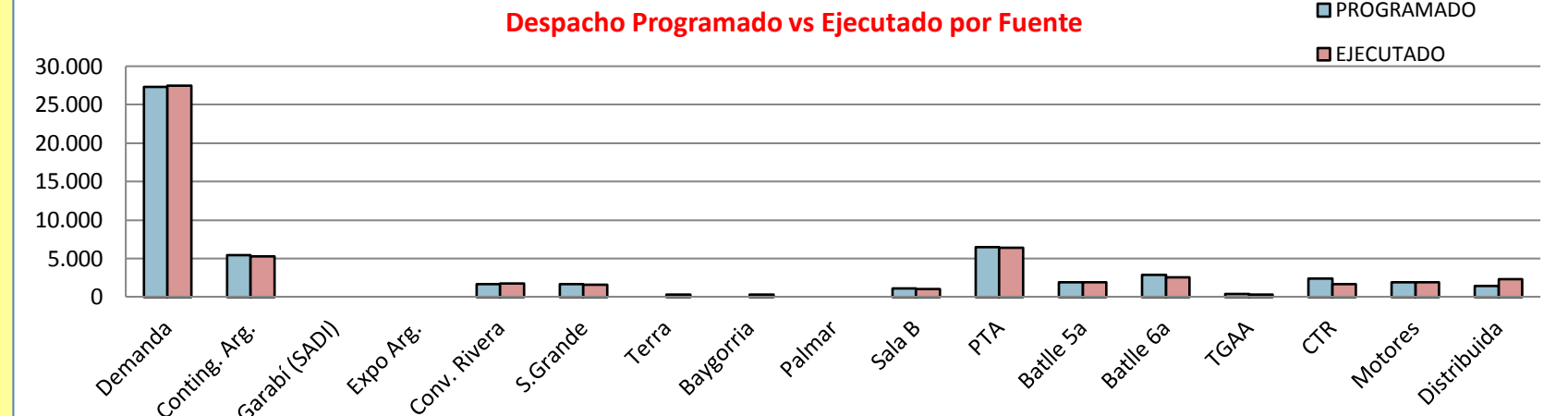
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

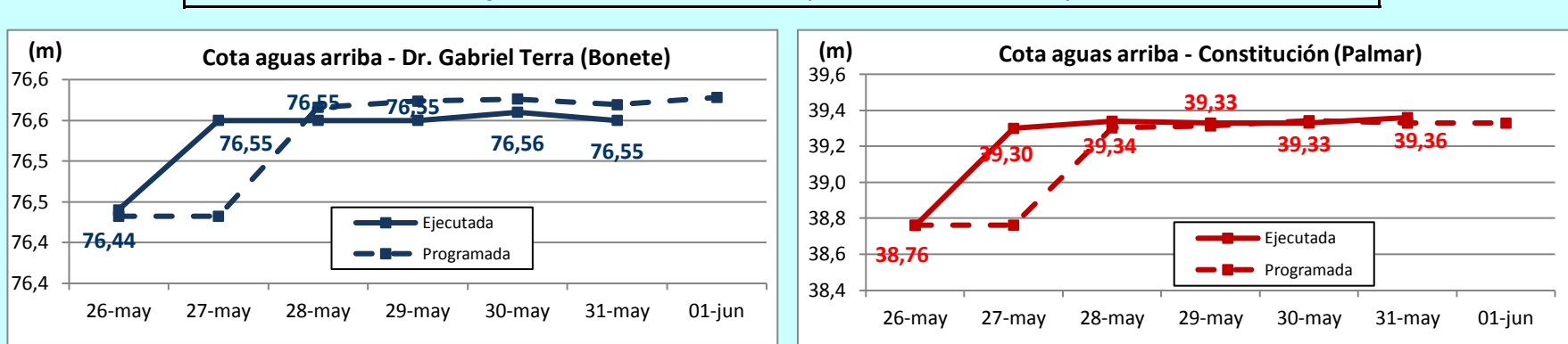


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

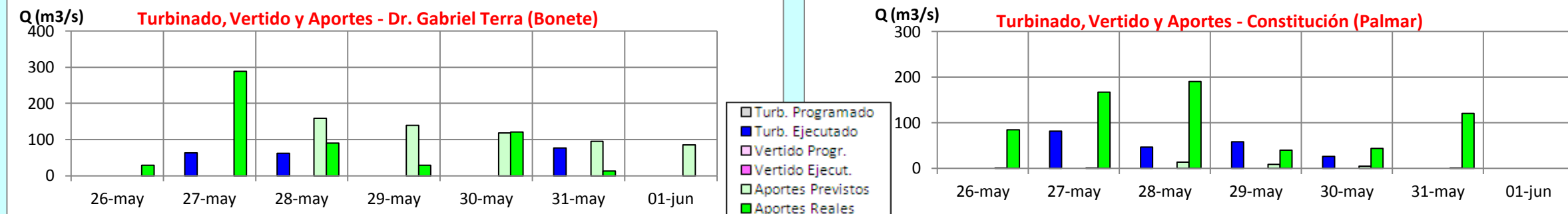
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



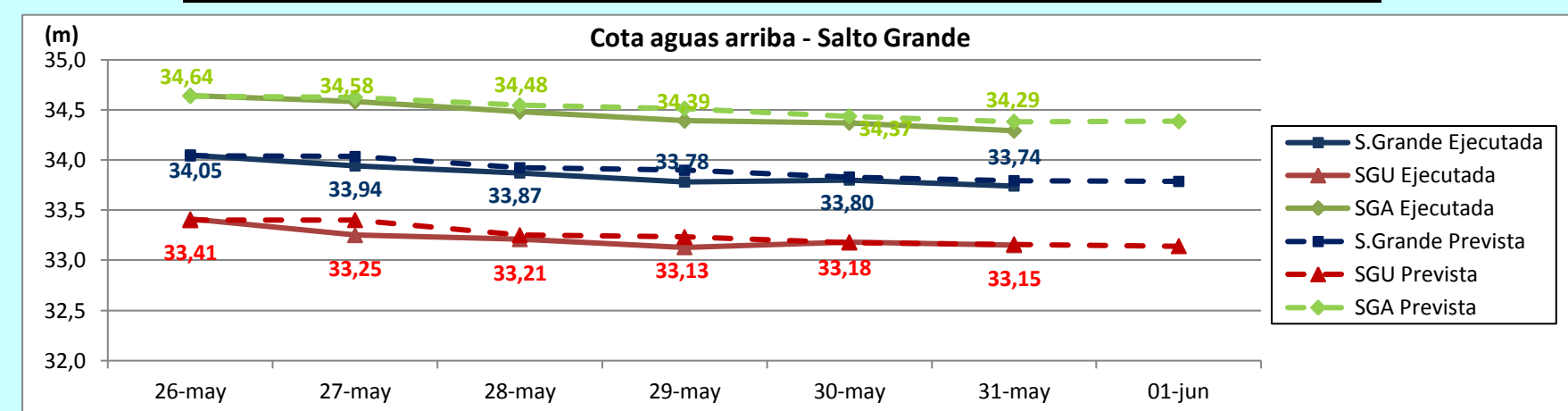
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,57	76,55
Baygorria	53,66	53,65
Palmar	39,33	39,36
SGU	33,16	33,15

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

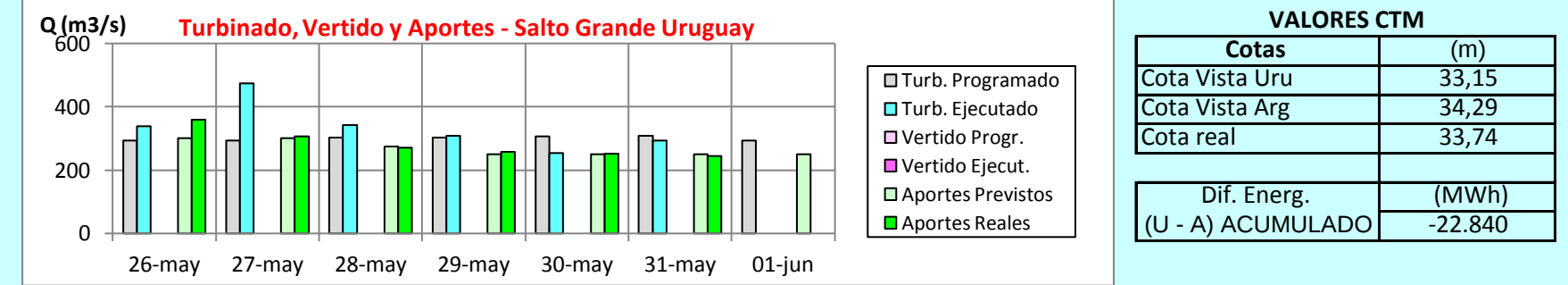


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	112
Baygorria	0	0
Palmar	0	293
SGU	308	77

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	95	13
Baygorria	0	119
Palmar	1	121
SGU	250	245



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,15
Cota Vista Arg	34,29
Cota real	33,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-22.840

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 0,53 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 84,3 MW medios, de los cuales: 56,4 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 8,9 MW de Galofer; 2,5 MW de Ponlar; 8,0 MW de Fenirol; 1 MW de Alur; 4,7 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,50 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 4706 MWh (196 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (72,5 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