INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 25 de mayo de 2012**

Generación Térmica (MWh)	25-may
Central Batlle	**7.374**
• Sala B	1.031
• 5a	1.903
• 6a	2.600
• Motores	1.840
Central La Tablada	**2.316**
Central P. del Tigre	**5.884**
Central Maldonado	**328**
Grupos Diesel	**90**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**131**
C. Baygorria	**126**
C. Palmar	**35**
C. Salto Grande	**2.786**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**4.704**
• Contingente	4704
Brasil	**1.739**
• Rivera	1.739
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.786**
TOTAL Generación (MWh)	**27.299**

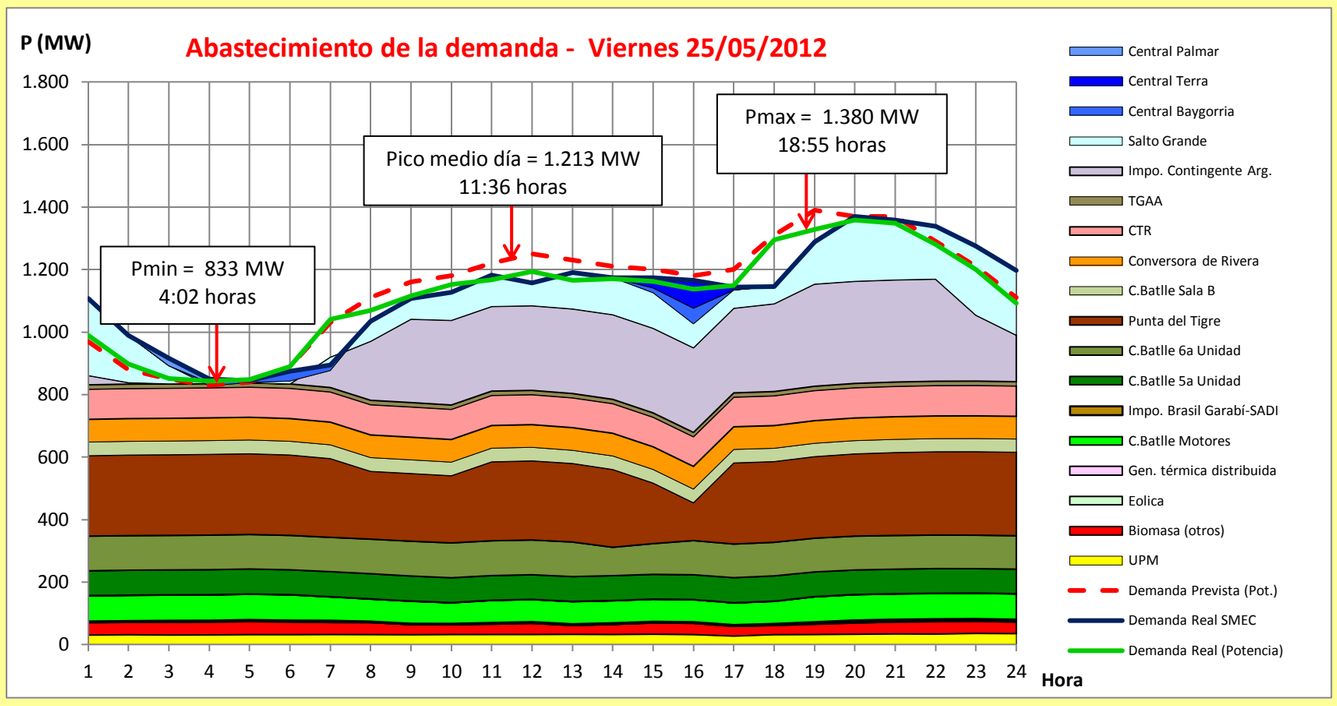
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

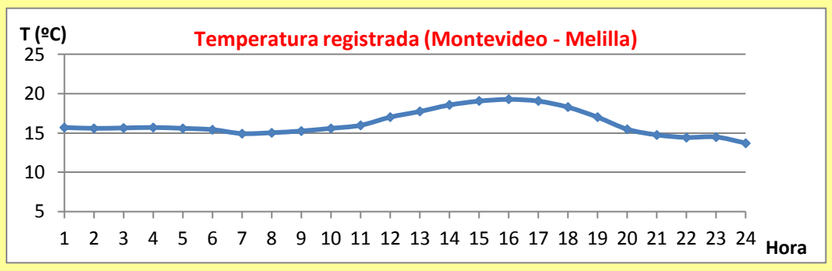
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.299

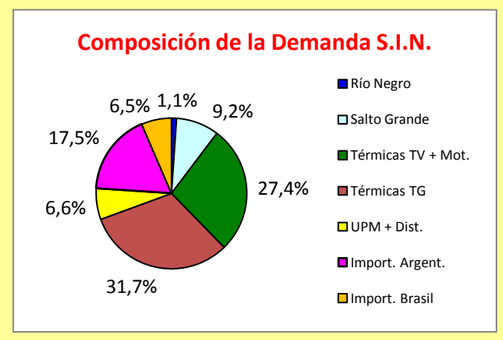
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

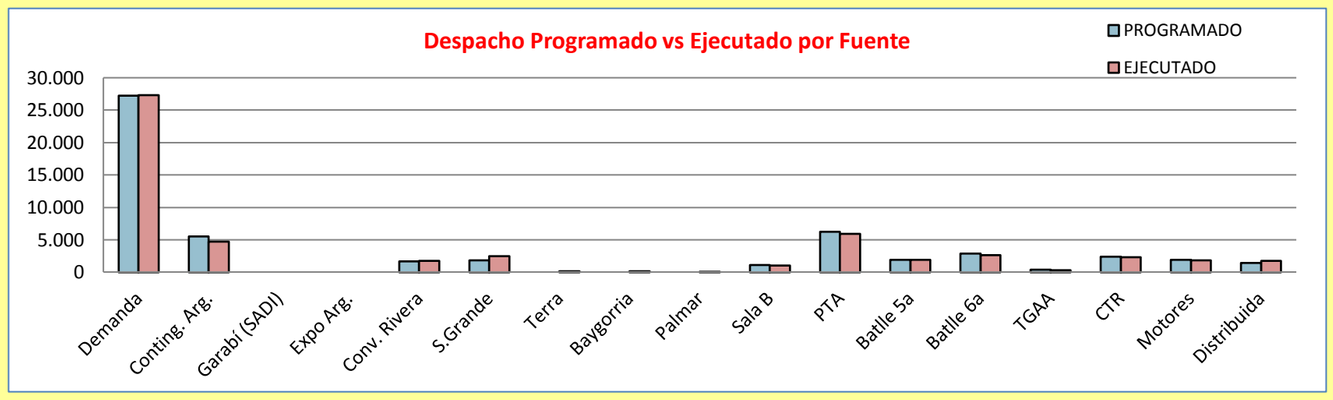
Demanda Programada (MWh) **27.280**

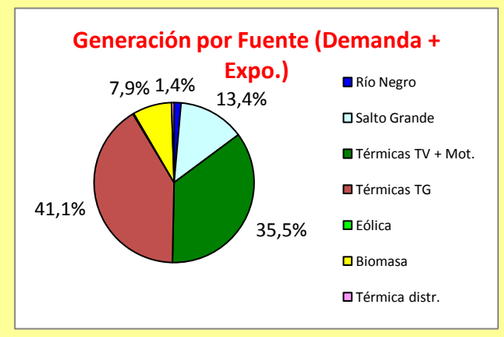
Diferencia (MWh)	19
Ejecutada - Programada	0,07%





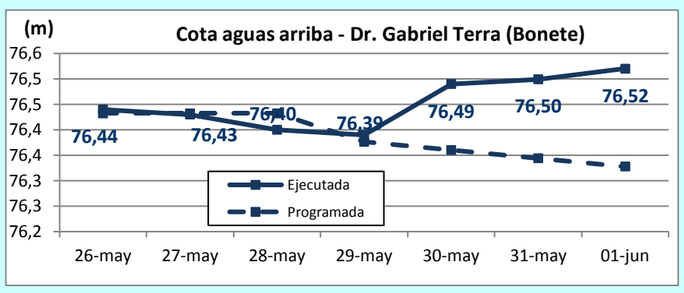


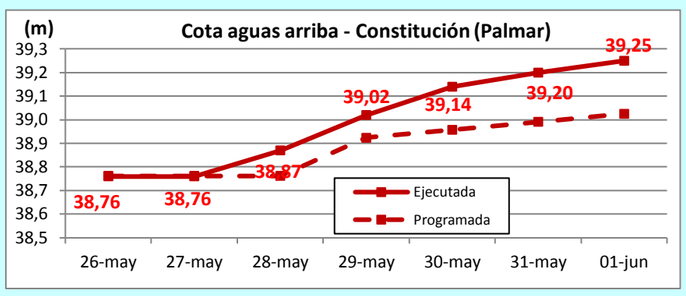




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

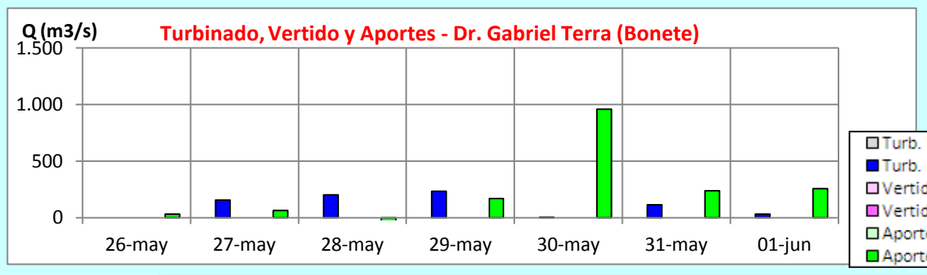


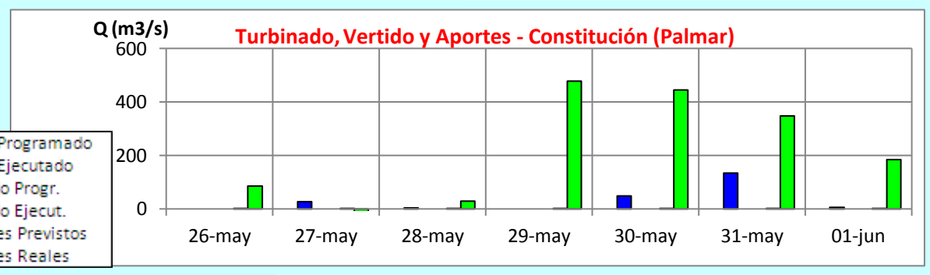


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,33	76,52
Baygorria	53,63	53,75
Palmar	39,03	39,25
SGU	33,34	33,31

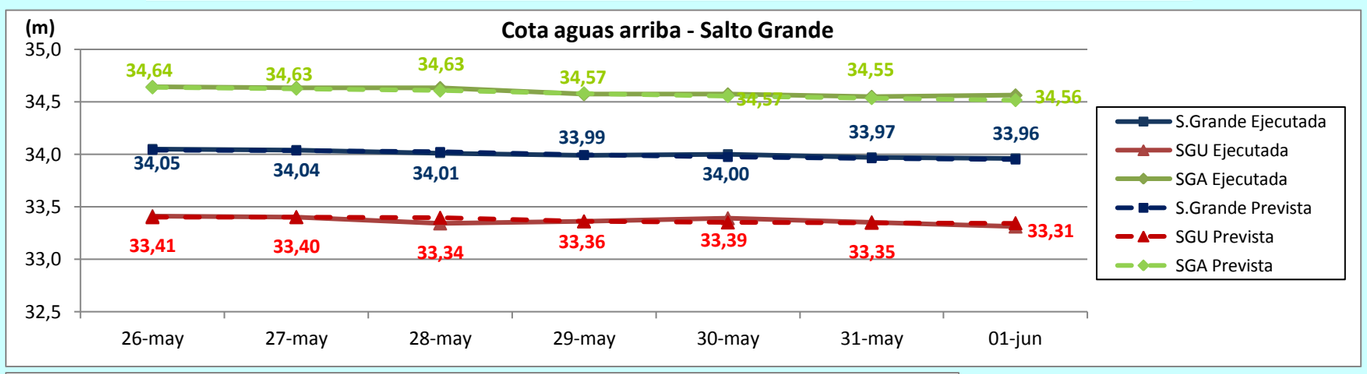
Valores de Referencia (operación normal)

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



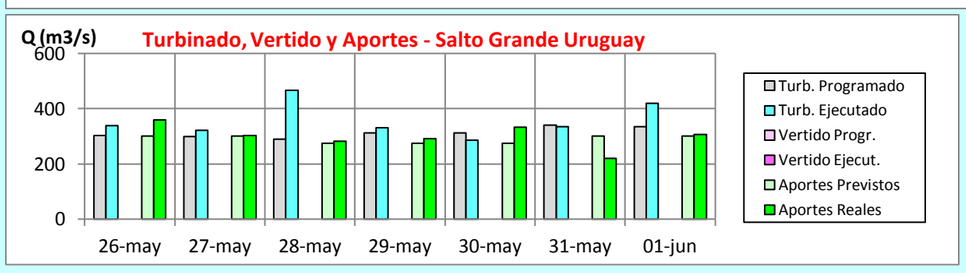


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	44
Baygorria	0	6
Palmar	0	419
SGU	334	30

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	254
Baygorria	0	16
Palmar	0	184
SGU	300	307



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,31
Cota Vista Arg	34,56
Cota real	33,96
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-25.680

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 0,07 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,4 MW medios, de los cuales:
32,1 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 3,9 MW de Liderdat; 2,2 MW de Ponlar; 7,3 MW de Fenirol; 8,3 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 0,72 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 4704 MWh (196 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1739 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