

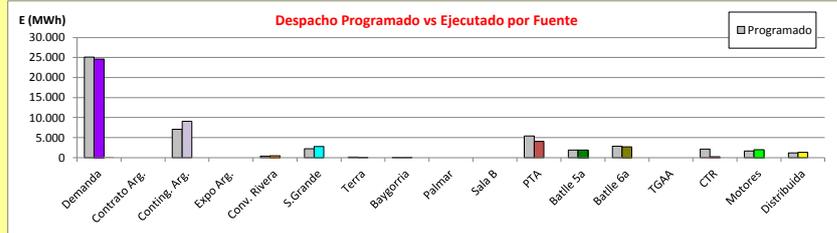
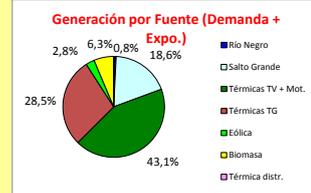
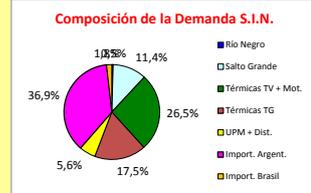
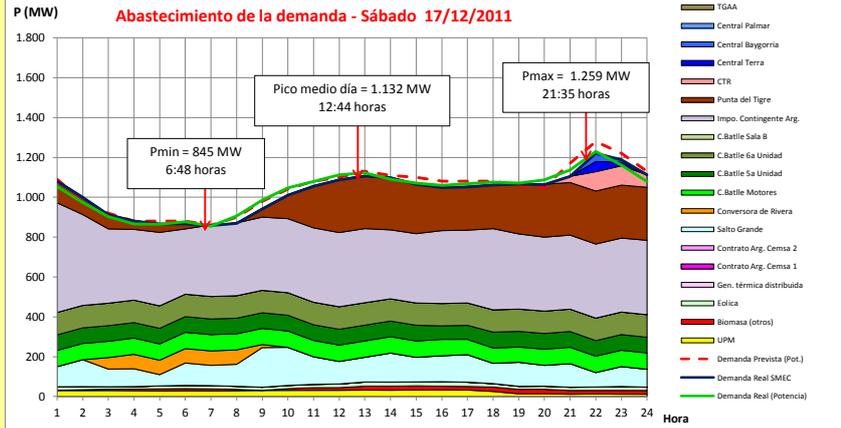


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

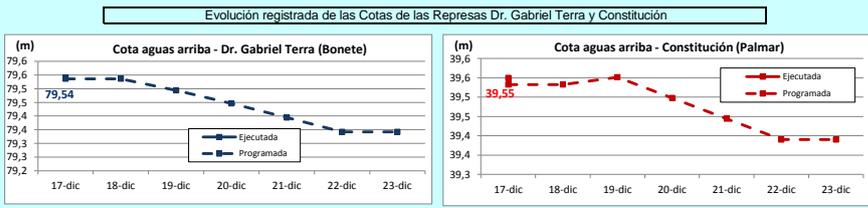
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 17 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)	17-dic
Central Battle	6.516
• Sala B	0
• 5a	1.870
• 6a	2.705
• Motores	1.941
Central La Tablada	246
Central P. del Tigre	4.052
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C. G. Terra	69
C. Baygorria	48
C. Palmar	0
C. Salto Grande	2.804
Importación (MWh)	Por País
Argentina	9.078
• Contrato	0
• Contingente	9078
Brasil	435
• Rivera	435
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.370
TOTAL Generación (MWh)	24.617
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.617
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.080
Diferencia (MWh)	-463
Ejecutada - Programada	-1,84%

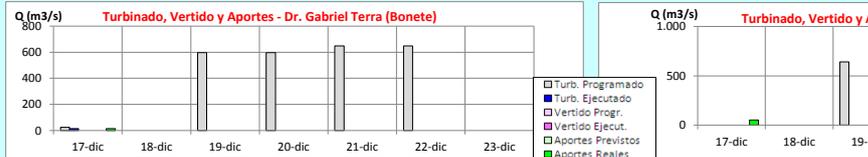


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



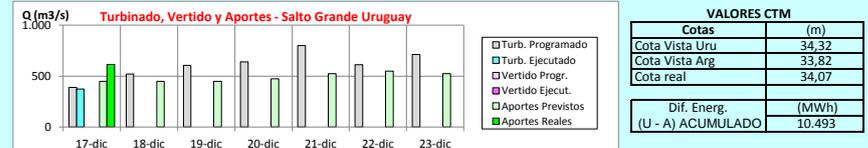
Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,54	79,54	79,54
Baygorria	53,68	53,75	53,75
Palmar	39,53	39,55	39,55
SGU	34,33	34,32	34,32

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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	23	13
Baygorria	20	17
Palmar	0	0
SGU	390	374

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	13
Baygorria	0	52
Palmar	0	53
SGU	450	616



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,32
Cota Vista Arg	33,82
Cota real	34,07
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	10.493

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 1,84% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 17,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40,5 MW medios, de los cuales: 25,9 MW de UPM; 6,8 MW de Bioener; 1,8 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 6,1 MW de Galofer S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 434,6 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 9077,6 MWh de Argentina por contingente.

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