



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 21 de diciembre de 2011

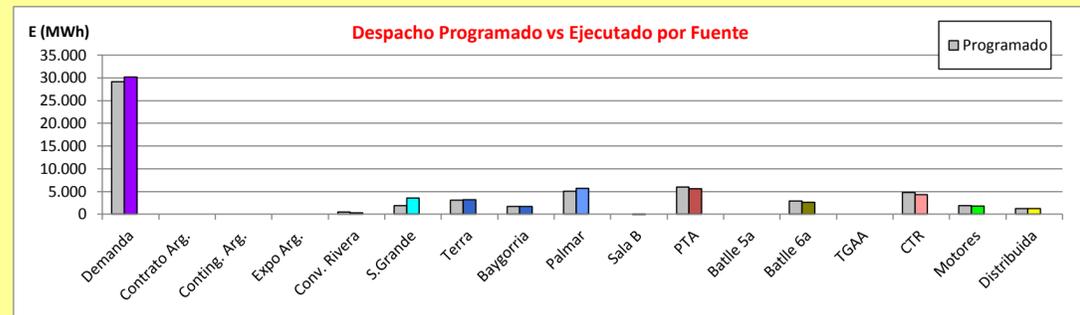
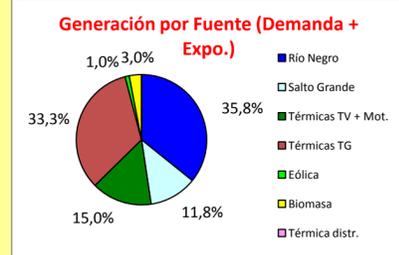
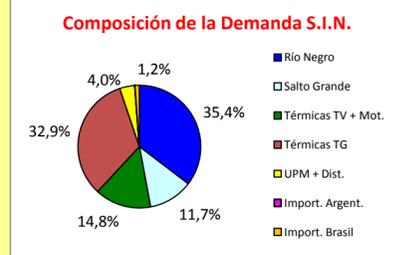
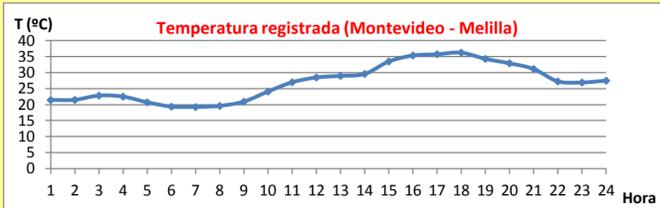
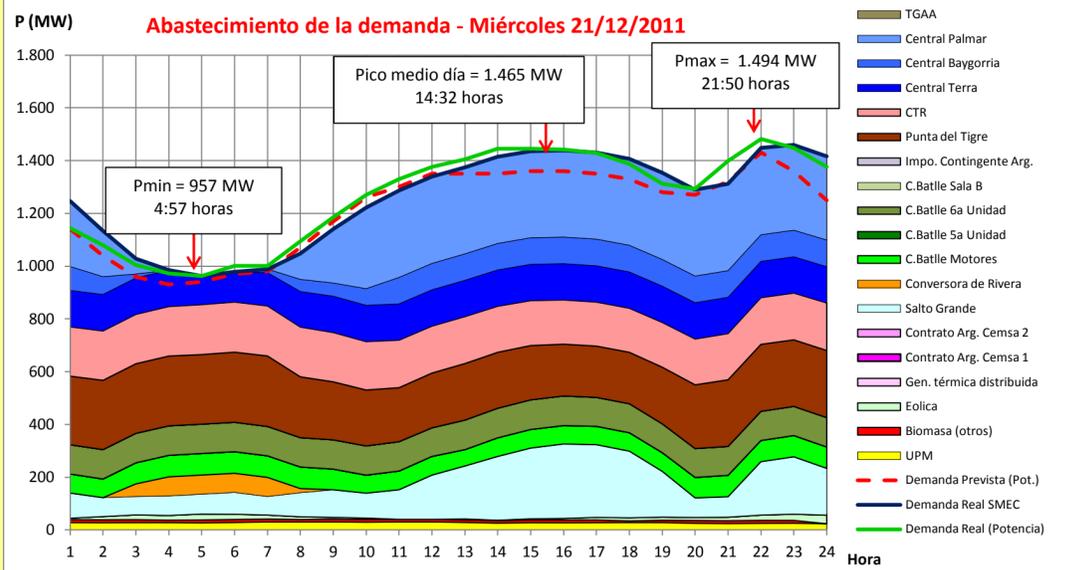
Generación Térmica (MWh)		21-dic
Central Battle		4.466
• Sala B		-3
• 5a		0
• 6a		2.666
• Motores		1.803
Central La Tablada		4.315
Central P. del Tigre		5.609
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.238
C. Baygorria		1.753
C. Palmar		5.666
C. Salto Grande		3.529
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		353
• Rivera		353
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.204
TOTAL Generación (MWh)		30.132

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.132
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

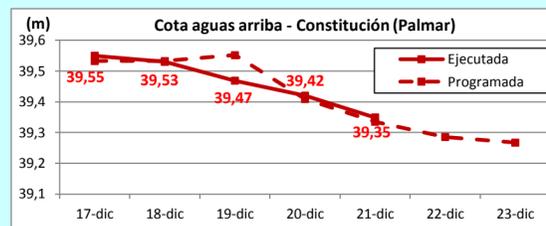
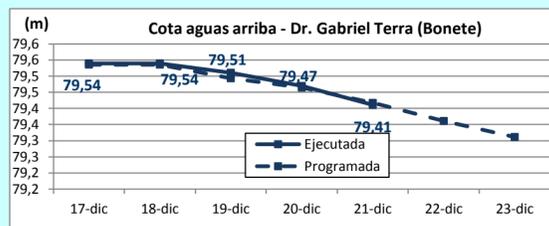
Demanda Programada (MWh) 29.120

Diferencia (MWh) 1.012
Ejecutada - Programada 3,48%



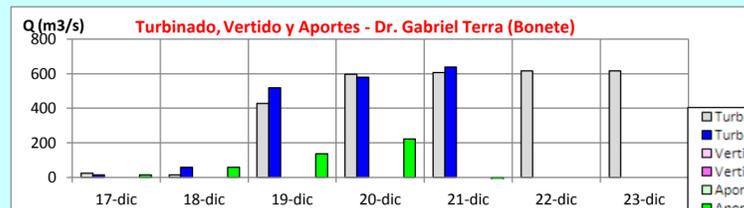
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

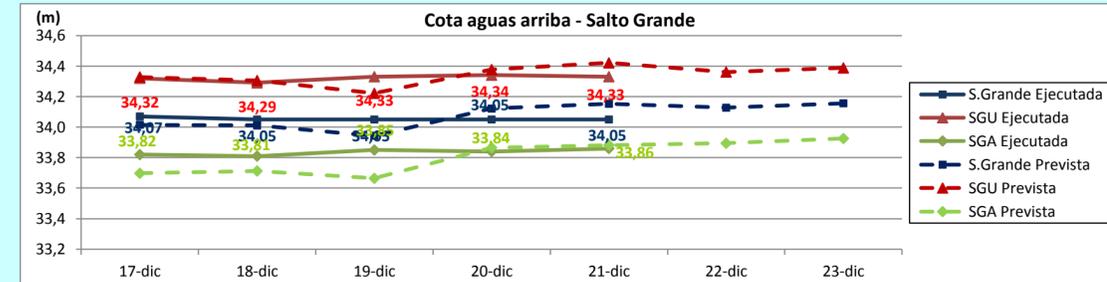


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,42	79,41
Baygorria	53,75	53,74
Palmar	39,34	39,35
SGU	34,42	34,33

Represa	Valores de Referencia (operación normal)	
	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

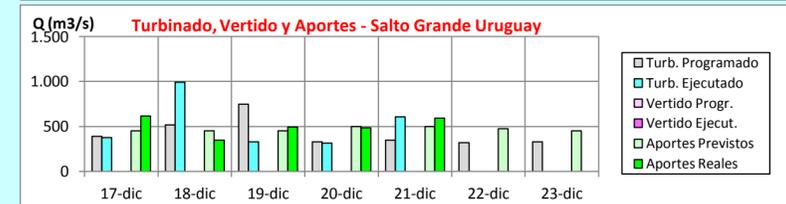


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	606	640
Baygorria	604	585
Palmar	815	915
SGU	349	607

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-115
Baygorria	0	-42
Palmar	0	88
SGU	500	591



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	33,86
Cota real	34,05
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 9.879

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 3,48% superior a la prevista.
En el día de ayer a las 21:50 se registró el pico de potencia de verano.
Se registró generación eólica, por 12,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,1 MW medios, de los cuales: 27,6 MW de UPM; 1,0 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 9,5 MW de Galofer S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 353 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Por demanda interna alta en Argentina no se dispuso de energía por contingente de dicho país.

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